
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 RRCD IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

PAGE : 1

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050																
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 270306		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11184		- 11393						
10	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528																
LOUISIANA PACIFIC		WELL #: 1		RRCID -> 203856		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 14498		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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		01/18/2016		- PLUGGED 01/18/16														

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:		1	RRCID ->	220291	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	15125	PERF. N/A					
M	O	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15650 - 15660					
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-			-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-			-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-			-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-			-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-			-0-	
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599														
STATE LEASE 103230		WELL #:		0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8301 - 8362					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT			-0-	
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710														
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 8645 - 10809					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILDCAT										CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										CONT.//		048169								
TEXACO FEE "B"										WELL #:		2		RRCID -> 192898		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HUTCHINS-KELLEY					WELL #:		1		RRCID -> 273644		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 15548		PERF.15105 - 15127					
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BBX OPERATING, L.L.C.					058908															
BONETTI, LOUISE					WELL #:		2		RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250		PERF. N/A					
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908												
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716												
BLACK STONE "DJ"				WELL #:		1	RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031												
L. CORNELIUS				WELL #:		13	RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595												
LAZY M RANCH, LTD.				WELL #:		1	RRCID -> 210891		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12717 - 13365			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
EDWARDS				WELL #:		1	RRCID -> 255248		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11294 - 12200			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
BANKHEAD				WELL #:		1	RRCID -> 279301		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 12340		PERF. N/A			
10	0 Z	9364	-0-	9364	82503	8322	2	1042	9	N	947	885	1			124
11	0 Z	5961	-0-	5961	88464	5148	2	813	9	N	739	721	1			142
12	0 Z	5046	-0-	5046	93510	4363	2	683	9	N	621	761	1			2
01	0 Z	3840	-0-	3840	97350	3215	2	625	9	N	568	566	1			4
02	0 Z	3430	-0-	3430	100780	2810	2	620	9	N	564	560	1			8
03	0 Z	3592	-0-	3592	104372	2970	2	622	9	N	565	566	1			7

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK								
CARR RESOURCES, INC.				135180													
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 15001		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PIRTLAW				WELL #:	1	RRCID -> 234011		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16033		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438													
HANKAMER CYPRESS		WELL #:		1	RRCID -> 242711		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749													
BROUSSARD-HEBERT C		WELL #:		1	RRCID -> 247083		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 11539		PERF. N/A						
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015																	
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675													
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID -> 202876		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 13177		PERF. 9858 - 9982						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT											//CONT.//			00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC											206081																	
BP AMERICA A-62											WELL #:		1	RRCID -> 257205		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8588 - 8762								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
RHINO											WELL #:		1	RRCID -> 275605		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4194 - 4200								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B2	EXT	2283	-0-	2283	2283	2283	4				N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	3640	-0-	3640	5923	3640	4				N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5923						N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5923						N	-0-					-0-										
DENBURY ONSHORE, LLC											215343																	
TURNER, B. L.											WELL #:		15	RRCID -> 133250		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4347 - 4352								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
KEYSTONE MILLS											WELL #:		46	RRCID -> 190877		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 10488 - 10494								
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE					
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		222023										
BARROW RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 186608		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 20700		PERF.14272 - 14287			
M	ALLOW 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
DIERKING UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162										
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 193969		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12088			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489										
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10489 - 10511			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 165888		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FORT APACHE ENERGY, INC. NELSON TRUST		WELL #:		277908 2		RRCID -> 166202		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILLBOLDT		WELL #:		1		RRCID -> 270687		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13600 - 15262			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1		RRCID -> 276145		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A			
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JACKSON, ARTHUR J.		WELL #:		1		RRCID -> 277248		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 6467		PERF. N/A			
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEMARMI INC.				298884												
WILSON, SUE SANFORD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 272842	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 15000	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508												
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307	- 14328							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	- 13395							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	- 9677							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 00006 001 386310 WELL #: 63		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JASPER					
				RRCID -> 179995		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11006		PERF. 8996 - 9010							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 236		RRCID -> 180010		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10812 - 10848					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROCKMAN, J. C. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 180401		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 15467		PERF.11844 - 11852					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KEITH & DOWLEN				WELL #: 3		RRCID -> 181877		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5382		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KGFCU (1B)				WELL #: 5404 D		RRCID -> 189751		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2862 - 2866					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 134		RRCID -> 242383		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 8776 - 8792					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER							
JAMEX, INC.				429659													
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1		RRCID -> 179986		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VASTAR BONNER		WELL #:		1		RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473							
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685															
BLACKSTONE		WELL #:		1H		RRCID -> 182595		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 14840 PERF.14230 - 18605							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JHP OPERATING, LLC		432463															
HENRY FEE		WELL #:		1		RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14556 - 15897							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952															
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1		RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY					
KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #:		1		RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200 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	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GRACE BLESSING				WELL #:		1		RRCID -> 263907		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12570 - 12576			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LINN OPERATING, INC.				501545											
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 160370		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:		23		RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12620			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HINTZ ESTATE -A-				WELL #:		2		RRCID -> 211974		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1690 - 1695			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624											
VASTAR FEE				WELL #:		2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
QUAIL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 205166		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 8846 - 8847		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8025 - 8027		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.		WELL #:		596900		RRCID -> 228613		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 5759 - 5962		
CARLTON				1										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16														

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		WELL #:		638497		RRCID -> 267819		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A		
RUTLEDGE UNIT				1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON		
POCO LLC				668802								
HBR RUBEL				WELL #: 1		RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 132477		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A		RRCID -> 182932		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11599 PERF. 11390 - 11404		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAZOR EXPLORATION, LLC				695702								
S.T. 215-L S/2 NE/4				WELL #: 3		RRCID -> 272437		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REDBIRD ENERGY SERVICES				696672								
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 165882		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUST OIL CORP.				737890								
MUNSON, H.C.				WELL #: 4		RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA											
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835																	
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 232672		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 8482 - 8488									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	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							

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

RED FISH GU				WELL #:		1		RRCID -> 271450		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 13182		PERF. N/A							

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

MALLARD				WELL #:		1		RRCID -> 279215		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 15169		PERF. N/A							

10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

BAER RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 279468		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13811		PERF. N/A							

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152																	
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:		16ST		RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830		PERF. N/A							

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152								
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		780277										
HERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SM ENERGY COMPANY		788997										
WALTER JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID -> 278407		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9667		PERF.10255 - 14429	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7411				N	-0-		-0-
01	7411	-0-	-0-	-7411	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2016 - PLUGGED 02/15/16												
DILLON, MATT STATE GU1		WELL #:		1H	RRCID -> 278577		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A
10	0 Z	25782	-0-	25782	665301	99 1	24134 2	Y		1408	1580 1	304
						1549 9						
11	0 Z	23496	-0-	23496	688797	128 1	22240 2	Y		1025	929 1	400
						1128 9						
12	0 Z	22645	-0-	22645	711442	127 1	21034 2	Y		1349	1190 1	559
						1484 9						
01	0 Z	29029	-0-	29029	740471	176 1	27481 2	Y		1247	1011 1	795
						1372 9						
02	0 Z	23602	-0-	23602	764073	148 1	22238 2	Y		1105	896 1	1004
						1216 9						
03	0 Z	21528	-0-	21528	785601	141 1	20065 2	Y		1202	1253 1	953
						1322 9						
BEN UNIT		WELL #:			RRCID -> 279496		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3218 - 3221
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LITTLE JOE		WELL #:			RRCID -> 279497		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3218 - 3221
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT SM ENERGY COMPANY DOC			//CONT.// 00006 001 788997			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POLK															
			WELL #:			RRCID -> 279498			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. 3218 - 3221						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
HOSS UNIT			WELL #:			RRCID -> 279507			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. 3218 - 3221						
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
CHESTER			WELL #:			RRCID -> 279508			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. 3218 - 3221						
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT			789221 WELL #:			1			RRCID -> 266501			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 11314			PERF.11525 - 12044									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
SND OPERATING, L.L.C. JEFFREY, J. ET AL			797127 WELL #:			1			RRCID -> 209805			COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 13508			PERF. N/A									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
SUNDOWN ENERGY LP OTTO, R.			829482 WELL #:			1			RRCID -> 245472			COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 10508			PERF. 3719 - 7991									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554													
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 199711		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12717		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP "B"		WELL #:		1		RRCID -> 210886		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKORY CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10032		- 10042			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

EM		WELL #:		1		RRCID -> 233371		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12525		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258												
RAY, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	203858	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	15321	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION				PDO HORIZON		WELL #: 1		RRCID -> 216953		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 824 - 905	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PDO PAINTER															
						WELL #: 1		RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1099 - 1104	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBBS III															
						WELL #: 1		RRCID -> 275835		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 5052		PERF. 4318 - 4329	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 10		RRCID -> 199423		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 2438 - 2488				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624												
SUNNY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 254427		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 17368		PERF.16236 - 16325				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581												
HAMILL & HAMILL				WELL #: 1R		RRCID -> 225963		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16481		PERF. 5096 - 5098				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936												
POWELL GROUP				WELL #: 1		RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166		PERF.11486 - 11503				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468												
MILLER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 200569		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 9520		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545												
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H		RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE : 22

ACE (4050) FAMCOR OIL, INC. KIRBY LUMBER CO.			00418 800 261273 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 223945			ONE WELL COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 4210			PERF. 4010 - 4016			CNTY: POLK		
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		
10	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
11	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
12	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
01	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
02	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
03	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
ACE, NORTH (3200) FAMCOR OIL, INC. SANTA FE "B"			00420 250 261273 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 255957			ONE WELL COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 2966 - 2972			CNTY: POLK		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
ACE, NORTH (3300) FORT APACHE ENERGY, INC. WESLEY WEST MINERALS			00420 275 277908 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 279495			ONE WELL COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 3720			PERF. 3218 - 3221			CNTY: POLK		
04	21600		6762	-0-	-14838		-0-	6762	2			N	-0-					-0-		
05	22320		8697	-0-	-13623		-0-	8697	2			N	-0-					-0-		
06	21600		7687	-0-	-13913		-0-	7687	2			N	-0-					-0-		
07	22320		8088	-0-	-14232		-0-	8088	2			N	-0-					-0-		
08	22320		6042	-0-	-16278		-0-	6042	2			N	-0-					-0-		
09	21600		6194	-0-	-15406		-0-	6194	2			N	-0-					-0-		
10	22320		6400	-0-	-15920		-0-	6400	2			N	-0-					-0-		
*11	21600		6927	-0-	-14673		-0-	6927	2			N	-0-					-0-		
12	22320		10058	-0-	-12262		-0-	10058	2			N	-0-					-0-		
01	22320		12359	-0-	-9961		-0-	12359	2			N	-0-					-0-		
02	20880		9401	-0-	-11479		-0-	9401	2			N	-0-					-0-		
03	22320		6248	-0-	-16072		-0-	6248	2			N	-0-					-0-		
ACE, NORTH (3700) FAMCOR OIL, INC. KIRBY LUMBER			00420 300 261273 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 273164			ONE WELL COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 4210			PERF. 3606 - 3612			CNTY: POLK		
10	4836 #		3435	-0-	-1401		-0-	3435	2			N	-0-					-0-		
11	4680 #		824	-0-	-3856		-0-	824	2			N	-0-					-0-		
12	4650 #		1528	-0-	-3122		-0-	1528	2			N	-0-					-0-		
01	3658 #		1710	-0-	-1948		-0-	1710	2			N	-0-					-0-		
02	3277 #		-0-	-0-	-3277		-0-					N	-0-					-0-		
03	3441 #		-0-	-0-	-3441		-0-					N	-0-					-0-		
ACE, NORTH (4830) FAMCOR OIL, INC. BLACK STONE D			00420 664 261273 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 185951			ONE WELL COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 4948			PERF. 4802 - 4807			CNTY: POLK		
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008																				

ACE, NORTH (4850) FAMCOR OIL, INC.				00420 830 261273		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK			
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"				WELL #: 1		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032		PERF. 4879 - 4882			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ADAMS RANCH (HACK. 1ST) LOW-END OIL LLC				00650 076 510360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER			
ARCO FEE 99 UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 6476 - 6482			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) CHOICE EXPLORATION, INC.				00650 684 150655		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER			
TEXLA MILL				WELL #: 1		RRCID -> 277266		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7318 - 7424			
10	63147	62519	-0-	-628	-0-	59594	2	2925	9	Y	2659	2478	1	301	
11	61110	58053	-0-	-3057	-0-	55523	2	2530	9	Y	2300	2272	1	329	
12	63147	43242	-0-	-19905	-0-	41363	2	1879	9	Y	1708	1832	1	205	
01	63147	26988	-0-	-36159	-0-	25774	2	1214	9	Y	1104	1013	1	296	
02	59073	37242	-0-	-21831	-0-	35474	2	1768	9	Y	1607	1569	1	334	
03	55211	26942	-0-	-28269	-0-	25730	2	1212	9	Y	1102	1292	1	144	
PINEY WOODS				WELL #: 1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7280 - 7284			
10	29419	29728	-0-	309	2868	29424	2	304	9	Y	276	416	1	42	
11	28470	27758	-0-	-712	2156	27525	2	233	9	Y	212	176	1	78	
12	197360	29677	-0-	-167683	-0-	29339	2	338	9	Y	307	248	1	137	
01	29419	28889	-0-	-530	-0-	28557	2	332	9	Y	302	196	1	243	
02	28233	28233	-0-	-0-	-0-	27949	2	284	9	Y	258	448	1	53	
*03	29768	29768	-0-	-0-	-0-	29375	2	393	9	Y	357	288	1	122	
PINEY WOODS				WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382			
10	36797	8927	-0-	-27870	-0-	8807	2	120	9	Y	109	199	1	155	
11	35610	8049	-0-	-27561	-0-	7939	2	110	9	Y	100	151	1	104	
12	36797	7667	-0-	-29130	-0-	7558	2	109	9	Y	99	18	1	185	
01	36797	-0-	-0-	-36797	-0-					Y	-0-			185	
02	34423	-0-	-0-	-34423	-0-					Y	-0-			185	
03	36797	-0-	-0-	-36797	-0-					Y	-0-			185	
ADAMS RANCH (YEGUA EY) UPSTREAM EXPLORATION LLC				00650 960 878952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
DAVIS, KEITH				WELL #: 1		RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387		PERF. 11258 - 11406			
10	13330 X	9758	-0-	-3572	-0-	9432	3	326	9	N	296	357	1	200	
11	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15599	3	308	9	N	280	390	1	90	
12	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	17966	3	310	9	N	282	307	1	65	
01	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	12066	3	174	9	N	158	193	1	30	
02	9135 X	935	-0-	-8200	-0-	869	3	66	9	N	60	70	1	20	
03	18290 X	1478	-0-	-16812	-0-	1413	3	65	9	N	59			79	

ADAMS RANCH (YEGUA EY) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-83' GAS UNIT														
		//CONT.//		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
		//CONT.//		878952										
		WELL #:		1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10886 - 10940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		373689 X	355098	-0-	-18591	-0-	346218	3	8880	9	N	8073	8574	818
11		313474 X	313474	-0-	-0-	-0-	305971	3	7503	9	N	6821	7063	576
12		319238 X	319238	-0-	-0-	-0-	311331	3	7907	9	N	7188	6584	1180
01		330181 X	279189	-0-	-50992	-0-	272489	3	6700	9	N	6091	6422	849
02		308879 X	289514	-0-	-19365	-0-	283553	3	5961	9	N	5419	5822	446
*03		361640 X	361640	-0-	-0-	-0-	355209	3	6431	9	N	5846	5696	596
MVP 'A-152' GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 276546		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 11574		PERF.11996 - 12010		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-			-0-
MVP 'A-183'														
		WELL #:		2ST		RRCID -> 276567		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 10992		PERF.13150 - 13168		
10	140430	X	49143	-0-	-91287	-0-	47761	3	402	4	N	891	1050	202
							980	9						
11	135900	X	15471	-0-	-120429	-0-	14976	3	495	9	N	450	522	130
12	125581	X	14365	-0-	-111216	-0-	13690	3	675	9	N	614	348	396
01	112530	X	82764	-0-	-29766	-0-	80596	3	2168	9	N	1971	1958	409
02	91118	X	43424	-0-	-47694	-0-	42348	3	1076	9	N	978	1188	199
*03	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	31433	3	789	9	N	717	770	146
MVP 'A-183'														
		WELL #:		1		RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930		PERF.12975 - 13024		
10	0	Z	24625	-0-	24625	1744701	23315	3	1310	9	N	1191	1413	179
11	0	Z	23501	-0-	23501	1768202	22317	3	1184	9	N	1076	1076	179
12	0	Z	23814	-0-	23814	1792016	22663	3	1151	9	N	1046	1046	179
01	1814225	X	22209	-0-	-1792016	-0-	21143	3	1066	9	N	969	1068	80
*02	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	19954	3	1274	9	N	1158	1149	89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	976	766	299
MVP 'A-98'														
		WELL #:		1		RRCID -> 279177		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 11380		PERF.12263 - 12314		
10	310527	X	64029	-0-	-246498	-0-	62120	3	1909	9	N	1735	1732	170
11	300510	X	59091	-0-	-241419	-0-	57523	3	1568	9	N	1425	1394	201
12	310527	X	45776	-0-	-264751	-0-	44380	3	1396	9	N	1269	1228	242
01	310527	X	37242	-0-	-273285	-0-	35992	3	1250	9	N	1136	1281	97
02	290493	X	30644	-0-	-259849	-0-	29655	3	989	9	N	899	909	87
03	310527	X	27526	-0-	-283001	-0-	26618	3	908	9	N	825	770	142
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-152' GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 262247		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11574		PERF.12300 - 12316		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952								
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296	PERF.12140	- 12246
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
10	95232 X	78988	-0-	-16244	-0-	77225 3	1763 9	N	1603	1563 1		341
11	92160 X	74759	-0-	-17401	-0-	73210 3	1549 9	N	1408	1440 1		309
12	89218 X	75005	-0-	-14213	-0-	73322 3	1683 9	N	1530	1605 1		234
01	133318 X	133318	-0-	-0-	-0-	131654 3	1664 9	N	1513	1709 1		38
*02	117715 X	117715	-0-	-0-	-0-	116196 3	1519 9	N	1381	1209 1		210
*03	124160 X	124160	-0-	-0-	-0-	122586 3	1574 9	N	1431	1340 1		301
MVP A-82		WELL #:		1	RRCID ->	267645	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	11466	PERF.11122	- 11219
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MVP A-376		WELL #:		1	RRCID ->	270958	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	11661	PERF.11235	- 11294
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.12355	- 12434
10	83793 X	78920	-0-	-4873	-0-	77311 3	1609 9	N	1463	1677 1		70
11	81090 X	70395	-0-	-10695	-0-	68634 3	1761 9	N	1601	1071 1		600
12	83793 X	70552	-0-	-13241	-0-	68740 3	1812 9	N	1647	1675 1		572
01	83793 X	39182	-0-	-44611	-0-	37650 3	1532 9	N	1393	1371 1		594
02	78387 X	57065	-0-	-21322	-0-	55538 3	1527 9	N	1388	1517 1		465
03	69998 X	57957	-0-	-12041	-0-	56479 3	1478 9	N	1344	1381 1		428
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276741	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11286	- 11366
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279152	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	11134	PERF.12185	- 14529
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314			N	-0-			-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE																
10	589 #	564	-0-	-25	-0-	65 1	476 2	N	21				128																
						23 9																							
11	750 #	419	-0-	-331	-0-	48 1	351 2	N	18				146																
						20 9																							
12	775 #	598	-0-	-177	-0-	67 1	492 2	N	35				181																
						39 9																							
01	775 #	593	-0-	-182	-0-	67 1	493 2	N	30	173	1		38																
						33 9																							
02	609 #	562	-0-	-47	-0-	64 1	470 2	N	25				63																
						28 9																							
*03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	85 1	483 2	N	26				89																
						29 9																							
ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900)															01279 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															048169														
WHEELSS															WELL #:		1	RRCID -> 238402		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH		9516	PERF. 9060 -		9594		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-																
PLUGGED AND ABANDONED_____															10/09/2015		- PLUGGED 10/09/15												
ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400)															01279 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
B & G ENERGY CORPORATION															040403														
DOOLEY															WELL #:		8 C	RRCID -> 004873		COMPL. DATE 09/22/1957		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 8410 -		8426		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-																
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-																
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-																
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-																
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-																
ASTER (JACKSON)															01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
ALEGRE ENERGY, INC.															011441														
ROBINSON															WELL #:		1	RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 1860 -		1864		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-																
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)															01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY															386310														
SMU															WELL #:		1	RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH		13835	PERF. 11897 -		11924		
10	4045 R	4045	-0-	-0-	-0-	3867 2	178 9	N	162				204																
11	3878 R	3878	-0-	-0-	-0-	3702 2	176 9	N	160	172	1		192																
12	3838 R	3838	-0-	-0-	-0-	3659 2	179 9	N	163	185	1		170																
01	4051 R	4051	-0-	-0-	-0-	333 1	3542 2	N	160	177	1		153																
						176 9																							
*02	3600 R	3600	-0-	-0-	-0-	3433 2	167 9	N	152	177	1		128																
03	3782 #	3779	-0-	-3	-0-	3604 2	175 9	N	159	174	1		113																

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) //CONT.// 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA													
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624													
TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 11981 - 11997													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 #	510	-0-	-79	-0-	444 2	66 9	N	60				92
11	510 #	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-				92
12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	456 2	114 9	N	104	169 1			27
01	527 #	278	-0-	-249	-0-	250 2	28 9	N	25				52
02	464 #	369	-0-	-95	-0-	366 2	3 9	N	3				55
03	558 #	499	-0-	-59	-0-	499 2		N	-0-				55
ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI) 01741 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
LAYTON ENERGY INC. 491399													
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172851 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371													
POINT BARROW SWD WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825													
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
HEMCO PRODUCTION, L. L. C. 374996													
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502													
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1900 2	276 9	N	251	181 1			231
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1209 2	190 9	N	173	170 1			234
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1153 2	196 9	N	178	166 1			246
01	2170 N	81	-0-	-2089	-0-	72 2	9 9	N	8				254
02	1363 N	767	-0-	-596	-0-	727 2	40 9	N	36	160 1			130
*03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1602 2	257 9	N	234	172 1			192
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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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				
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	
10	12535	12535	-0-	-0-	-0-	11434 2		1101 9	N	1001		1205 1			300	
11	15237	15237	-0-	-0-	-0-	14001 2		1236 9	N	1124		888 1			536	
12	15722	15722	-0-	-0-	-0-	14433 2		1289 9	N	1172		1448 1			260	
01	15323	15323	-0-	-0-	-0-	577 1		13695 2	N	955		1060 1			155	
						1051 9										
02	17377	17377	-0-	-0-	-0-	4009 1		12188 2	N	1073		1061 1			167	
						1180 9										
*03	22075	22075	-0-	-0-	-0-	6179 1		14850 2	N	951		721 1			397	
						1046 9										
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 250496		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14908		PERF.14220 - 14672				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4447 2		113 9	N	103					164	
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3950 2		129 9	N	117		161 1			120	
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4311 1		127 9	N	115		163 1			72	
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	90 1		3640 2	N	105					177	
						116 9										
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	925 1		2676 2	N	104		174 1			107	
						114 9										
*03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	1128 1		2829 2	N	133					240	
						146 9										
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2820 - 2914				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835												
HUNT CLUB GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 269845		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 16005		PERF.15092 - 15110				
10	42284 X	18137	-0-	-24147	-0-	818 1		16539 2	N	709		663 1			236	
						780 9										
11	39360 X	9042	-0-	-30318	-0-	528 1		8133 2	N	346		354 1			228	
						381 9										
12	31961 X	27320	-0-	-4641	-0-	1395 1		24850 2	N	977		960 1			245	
						1075 9										
01	33987 X	33987	-0-	-0-	-0-	1304 1		31741 2	N	856		880 1			221	
						942 9										
02	26129 X	7845	-0-	-18284	-0-	423 1		7171 2	N	228		387 1			62	
						251 9										
03	27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-				N	-0-					62	

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
TACQUARD				WELL #: 1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 13310	PERF.12580	- 12598							
M 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TACQUARD				WELL #: 2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13222	PERF.13048	- 13110							
10	23994 X	20033	-0-	-3961	-0-	8673	1	10434	2	N	842	759	1			382
						926	9									
11	23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	8695	1	14154	2	N	871	1077	1			176
						958	9									
12	23994 X	22476	-0-	-1518	-0-	7897	1	13612	2	N	879	896	1			159
						967	9									
01	23591 X	23348	-0-	-243	-0-	8205	1	13178	2	N	800	742	1			217
						1085	4	880	9							
02	22910 X	22300	-0-	-610	-0-	7159	1	13314	2	N	782	741	1			258
						967	4	860	9							
*03	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	7551	1	14143	2	N	909	940	1			227
						1641	4	1000	9							
ALTA LOMA, S. (TACQUARD)				01983 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835												
BOBBIE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 272254	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 14657	PERF.14218	- 14226							
10	105152	88033	-0-	-17119	-0-	2621	1	80058	2	N	4867	4634	1			408
						5354	9									
11	101400 #	53677	-0-	-47723	-0-	2559	1	47863	2	N	2959	3134	1			233
						3255	9									
12	104780 #	54622	-0-	-50158	-0-	2181	1	49188	2	N	2957	3056	1			134
						3253	9									
01	98797 #	41846	-0-	-56951	-0-	2087	1	36483	2	N	2978	2757	1			355
						3276	9									
02	92423 #	43670	-0-	-48753	-0-	2600	1	38393	2	N	2434	2491	1			298
						2677	9									
*03	49623	49623	-0-	-0-	-0-	3092	1	43617	2	N	2649	2696	1			251
						2914	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							
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	553	2	98	9	N	89					204
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	591	2	78	9	N	71	154	1			121
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	340	2	79	9	N	72					193
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	231	2	41	9	N	37					230
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					230
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	65	191	1			104
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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100)													CNTY: COLORADO	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC														
TAIT, M., -A-														
WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
TAIT, M., -A-														
WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304														
10	4991 X	4774	-0-	-217	-0-	496	1	4195	2	Y	75	103	1	100
						83	9							
11	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	606	1	3804	2	Y	58	103	1	55
						64	9							
12	4805 X	4356	-0-	-449	-0-	670	1	3612	2	Y	67			122
						74	9							
01	4805 X	4338	-0-	-467	-0-	478	1	3785	2	Y	68	115	1	75
						75	9							
02	4466 X	4037	-0-	-429	-0-	463	1	3515	2	Y	54			129
						59	9							
03	4774 X	4271	-0-	-503	-0-	500	1	3703	2	Y	62	121	1	70
						68	9							
ALTAIR (WILCOX 10,200)													CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
CLINTON, L. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190														
10	2201 #	1781	-0-	-420	-0-	1733	2	48	9	N	44			205
11	2130 #	1581	-0-	-549	-0-	1545	1	36	9	N	33	181	1	57
12	2201 #	1665	-0-	-536	-0-	1614	1	51	9	N	46			103
01	2015 #	1806	-0-	-209	-0-	1756	2	50	9	N	45			148
02	1885 #	1543	-0-	-342	-0-	1507	2	36	9	N	33			181
03	1767 #	1477	-0-	-290	-0-	1445	2	32	9	N	29			210
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)													CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
TAIT, R.A. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223														
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			27
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			27
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			27
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			27
02	87 #	20	-0-	-67	-0-	20	2			N	-0-			27
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			27
ALTAIR (YEGUA)													CNTY: COLORADO	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC														
TAIT, MATILDA "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTAIR (YEGUA)														CNTY: COLORADO	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				//CONT.//	02045 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						
PRYOR, MYRA ESTATE A				//CONT.//	676073										
				WELL #:	5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5236 -	5240	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23

ALTAIR (YEGUA 5150)					02045 925	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC					676073										
TAIT, MATHILDA "A"				WELL #:	3	RRCID ->	122099	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	5240 -	5244	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TAIT, M.				WELL #:	7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5178 -	5184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

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

ALVIN, NORTH (8400)					02110 470	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
PETRON ENERGY, INC.					660821										
TRISCH				WELL #:	1	RRCID ->	201497	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	8354 -	8380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				236

ALVIN, NORTH (8450)					02110 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954										
DRISDLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	2164 -	2770	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALVIN, SOUTH (#35) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT 1				02115 104 390666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
				WELL #: 4	RRCID -> 205354	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 11084	PERF. 9516	-	9523
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALVIN, SOUTH (#38) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT 1				02115 208 390666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
				WELL #: 5	RRCID -> 193445	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9812	-	9818
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#48)				02115 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
VANDEVEER ENERGY, LLC				945608												
SAUNDERS, JOAN ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 272050		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10721 - 10735						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	756408					N	-0-					72
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	753408					N	-0-					72
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	750308					N	-0-					72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	750308					N	NO RPT					72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	750308					N	NO RPT					72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	750308					N	NO RPT					72
ALVIN, SOUTH (#50)				02115 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
VANDEVEER ENERGY, LLC				945608												
SAUNDERS, JOAN ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 254262		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10866 - 10879						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALVIN, SOUTH (#51)				02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
RAINWATER				WELL #: 1		RRCID -> 190948		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11535 - 11574						
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15																
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152												
MOORE, BOBBIE B. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VANDEVEER ENERGY, LLC				945608												
SAUNDERS, JOAN ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 243011		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 11106						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774							
WEINHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 259092		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6262 #	3596	-0-	-2666	-0-	3555 2	41 9	37	122
11	6060 #	3741	-0-	-2319	-0-	3697 2	44 9	40	162
12	5859 #	3657	-0-	-2202	-0-	3614 2	43 9	39	23
01	5859 #	3706	-0-	-2153	-0-	3652 2	54 9	49	72
02	3886 #	3287	-0-	-599	-0-	3243 2	44 9	40	112
03	3875 #	3756	-0-	-119	-0-	3716 2	40 9	36	148
ALWAN (FRIO 4000)		02158 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
DACUS RESOURCES, INC.		196959							
LABAY UNIT		WELL #: 1-U		RRCID -> 148196		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ALWAN (FRIO 4315)		02158 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
DACUS RESOURCES, INC.		196959							
LABAY UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 148195		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179							
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.		710549							
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040	
10	4193 R	4193	-0-	-0-	-0-	41 1	4152 2	N	-0-
11	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	37 1	4016 2	N	-0-
12	4960 #	3999	-0-	-961	-0-	41 1	3958 2	N	-0-
01	5053 #	3241	-0-	-1812	-0-	33 1	3208 2	N	-0-
*02	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	35 1	4856 2	N	-0-
03	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT

ALWAN (YEGUA 8050)				02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479											
MERTA, PETER JR. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)				02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179											
HUTCHINS-KELLEY				WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-			60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642					N	NO RPT			60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642					N	NO RPT			60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)				02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554											
WILLIAMSON				WELL #: 5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)				02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
DOROTIK, JEROME				WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784				
10	7006 #	5302	-0-	-1704		-0-	471	1	4827	2	N	4			115
							4	9							
11	5670 #	5151	-0-	-519		-0-	449	1	4672	2	N	27			142
							30	9							
12	5580 #	5397	-0-	-183		-0-	485	1	4886	2	N	24			166
							26	9							
01	5580 #	5072	-0-	-508		-0-	506	1	4541	2	N	23			189
							25	9							
02	5104 #	4947	-0-	-157		-0-	446	1	4477	2	N	22			211
							24	9							
03	5394 #	5124	-0-	-270		-0-	499	1	4614	2	N	10			221
							11	9							

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)				02392 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
FUCIK, DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 132847	COMPL. DATE 10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7846 - 7906				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4681 #	2939	-0-	-1742	-0-	185 1	2754 2	N	-0-				64
11	4530 #	1731	-0-	-2799	-0-	130 1	1601 2	N	-0-				64
12	4433 #	981	-0-	-3452	-0-	78 1	903 2	N	-0-				64
01	4185 #	1049	-0-	-3136	-0-	86 1	963 2	N	-0-				64
02	3712 #	975	-0-	-2737	-0-	71 1	904 2	N	-0-				64
03	2945 #	1156	-0-	-1789	-0-	79 1	1077 2	N	-0-				64
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)				02394 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
SCHUMAKER, GENE L.				WELL #: 1	RRCID -> 130538	COMPL. DATE 03/29/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7627 - 7745				
10	4929 X	386	-0-	-4543	-0-	24 1	362 2	Y	-0-				213
11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-				213
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-				213
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-				213
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-			Y	-0-				213
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				213
LICHNOVSKY				WELL #: 1	RRCID -> 199708	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7642 - 7776				
10	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	177 1	2629 2	Y	-0-				108
11	3000 X	2605	-0-	-395	-0-	195 1	2409 2	Y	1				109
12	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	205 1	2382 2	Y	3				112
01	2852 X	2569	-0-	-283	-0-	210 1	2352 2	Y	6				118
02	2668 X	2532	-0-	-136	-0-	183 1	2343 2	Y	5				123
*03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	196 1	2659 2	Y	5				128
ANAHUAC				02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
WILCOX G.C. ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 057120	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 2551 - 2740				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653 - 6805				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ANAHUAC			//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 049420			COMPL. DATE 12/14/1970			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TYRRELL, W.C. TR.			WELL #:		29	RRCID -> 084500			COMPL. DATE 01/07/1940			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6967 - 6976				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID -> 122702		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6770 - 6794
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 122704		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6698 - 6714
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID -> 142150		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6806 - 6822
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID -> 149398		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6763 - 6770
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID -> 149982		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6836 - 6850
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID -> 150260		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6674 - 6684
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAHUAC														CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY															
MIDDLETON, A. D. A/C 1 //CONT.// 847710															
WELL #: 38 RRCID -> 150475 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1															
WELL #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1															
WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
BROUSSARD HEBERT															
WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC			//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6915 - 6928		
M O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MARSHALL, H. E.			WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6734 - 6752		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ENGELS, M. H.			WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6686 - 6796		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1			WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6838 - 6857		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6778 - 6794		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6596 - 6605		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1			WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6760 - 6772		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID -> 157695		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6740 - 6850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 8074	
										PERF. 6908 - 6920	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6892 - 6922	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 6681 - 6697	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7085	
										PERF. 6916 - 6984	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					-0-
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #: 19 D		RRCID -> 164721		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6780 - 7056	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 110		RRCID -> 165953		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6717 - 6731	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS													
CLARK, G. J. J. //CONT.// 847710													
WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ZAPPE, MARIE													
WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 6754 - 6770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID -> 170789		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 6762 - 6776
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID -> 170790		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6756 - 6776
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID -> 171963		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6900 - 6908
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID -> 172226		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6853 - 6859
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID -> 198923		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 1669 - 1672
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)			02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 48	RRCID -> 133668	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7916 - 7923	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 98	RRCID -> 205163	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 7852 - 7860	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)				02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
BROUSSARD - HEBERT A/C 1				WELL #: 44	RRCID -> 211578	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 8018	- 8028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)				02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 1	RRCID -> 145428	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 7472	- 7478		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)				02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1				WELL #: 47	RRCID -> 182059	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8347	- 8357		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC (FRIO 16)				02468 540	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055							
CONOCO-DROUGHT				WELL #: 1	RRCID -> 242499	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8988	- 8996		
10	5425	-0-	-0-	-5425	-0-						169
11	5250	-0-	-0-	-5250	-0-						169
12	5425	303	-0-	-5122	-0-	300 1	3 9	N	3		172
01	341 #	303	-0-	-38	-0-	300 1	3 9	N	3		175
*02	2900 #	-0-	-0-	-2900	-0-						175
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						175
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)				02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #: 4	RRCID -> 170096	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6331	- 6339		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #: 13	RRCID -> 170152	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6332	- 6440		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WILCOX, G. C.		WELL #:	2	RRCID -> 173738		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6524 - 6534	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	10	RRCID -> 184034		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6220 - 6300	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)			02468 670	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
WHITE, R. M.		WELL #:	29	RRCID -> 191838		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 1658 - 1662	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 6-C)			02468 676	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
WHITE, R. M.		WELL #:	27	RRCID -> 191840		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 1658 - 1660	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 10)			02468 680	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:	16	RRCID -> 133666		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 3031 - 3037	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 12)				02468 740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 12	RRCID -> 144824	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 3333	-	3336
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 21-D	RRCID -> 160217	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3448	-	3455
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3582	-	3593
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662	-	3665
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
ZAPPE, MARIE				WELL #: 36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022	-	4038
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)				02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
ZAPPE, MARIE				WELL #: 4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035	-	4062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6599 - 6617
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740	-	6760	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630	-	6645	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARG. 2)					02475 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710										
WHITE, R. M.				WELL #:	7	RRCID ->	154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824	-	6834	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)					02659 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
SANTA ROSA OPERATING, LLC					748104										
RULEMAKER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703	-	2710	
10	27373	28841	-0-	1468	185233	28841	3				N	-0-			-0-
11	26490	27973	-0-	1483	186716	27973	3				N	-0-			-0-
*12	211801	26229	-0-	-185572	1144	26229	3				N	-0-			-0-
01	27373	1494	-0-	-25879	-0-	1494	3				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ANGELINA (10,600)					02818 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
GOLDSTON OIL CORPORATION					313990										
STOEGER				WELL #:	7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326	-	10335	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANGELINA (10,600)														
HOUSTON ENERGY OPERATING, L.P.														
BUCCANEER														
WELL #: 1 RRCID -> 279163 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9848 - 9872														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
10		55243 X	55243	-0-	-0-	-0-	651 1	53782 2	N	511	537	1		72
							248 4	562 9						
11		19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	447 1	18678 2	N	150				222
							146 4	165 9						
12		26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	961 1	25019 2	N	187	353	1		56
							248 4	206 9						
01		20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	641 1	19772 2	N	72				128
							168 4	79 9						
02		17777 X	7050	-0-	-10727	-0-	592 1	6425 2	N	30				158
							33 9							
03		19003 X	5200	-0-	-13803	-0-	651 1	4518 2	N	28				186
							31 9							
ANGELINA (12,500)														
KEY ENERGY SERVICES, LLC														
CRAWFORD/ACOM														
WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ANGELINA (12,800)														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
KAHLA, E. B. HEIRS GU														
WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704														
10		50915	50915	-0-	-0-	-0-	1427 1	45803 2	N	3350	3438	1		185
							3685 9							
11		47100	-0-	-0-	-47100	-0-			N	-0-				185
12		48670	-0-	-0-	-48670	-0-			N	-0-	185	1		-0-
01		48670	-0-	-0-	-48670	-0-			N	-0-				-0-
02		45530	-0-	-0-	-45530	-0-			N	-0-				-0-
03		48794	-0-	-0-	-48794	-0-			N	-0-				-0-
ANGELINA (12900)														
SIANA OIL & GAS														
PIPKIN-WINGATE														
WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872														
10		11724	11724	-0-	-0-	375	10987 3	737 9	N	670	730	1		100
11		11100	7486	-0-	-3614	-0-	7180 3	306 9	N	278	148	1		230
*12		11503	11503	-0-	-0-	-0-	10803 3	700 9	N	636	677	1		189
*01		11470	11535	-0-	65	65	10803 3	732 9	N	665	705	1		149
*02		22450	10915	-0-	-11535	-0-	10241 3	674 9	N	613	517	1		245
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				245
ANGELINA (13,000)														
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.														
BELCO FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED) 02882 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
CARR WELL #: 1 RRCID -> 192321 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780

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

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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103

10	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	7880	2	194	9	N	176	176	1			205
11	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	7973	2	195	9	N	177	177	1			205
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6999	2	196	9	N	178	178	1			205
01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					205
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4980	2	189	9	N	172	172	1			205
03	4650 X	4120	-0-	-530	-0-	4120	2			N	-0-					205

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

10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					26
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					26
12	775 X	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					26
01	775 X	372	-0-	-403	-0-	372	2			N	-0-					26
02	725 X	286	-0-	-439	-0-	286	2			N	-0-					26
03	713 X	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					26

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

10	7688 X	5501	-0-	-2187	-0-	5501	2			Y	-0-					55
11	7440 X	6565	-0-	-875	-0-	6489	2	76	9	Y	69	69	1			55
12	7688 X	6150	-0-	-1538	-0-	6070	2	80	9	Y	73	73	1			55
01	7688 X	6853	-0-	-835	-0-	6695	2	158	9	Y	144	144	1			55
02	7192 X	5160	-0-	-2032	-0-	5080	2	80	9	Y	73	73	1			55
03	6696 X	6105	-0-	-591	-0-	6025	2	80	9	Y	73	73	1			55

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

10	217 X	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	377 X	160	-0-	-217	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	403 X	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)										02886 165	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554						
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 173119	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH 11296	PERF.10831	- 10841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		2325 N	2061	-0-	-264	-0-	2061 2			N	-0-				299	
11		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2			N	-0-				299	
12		3069 N	2505	-0-	-564	-0-	2505 2			N	-0-				299	
01		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2			N	-0-				299	
02		2233 N	1957	-0-	-276	-0-	1957 2			N	-0-				299	
03		2511 N	2021	-0-	-490	-0-	2021 2			N	-0-				299	
HOLY COMFORTER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10988	- 10998	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
03		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	
10		341 #	265	-0-	-76	-0-	265 2			N	-0-				39	
11		1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-				39	
12		2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2			N	-0-				39	
01		2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			N	-0-				39	
02		3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2			N	-0-				39	
*03		5412 R	5412	-0-	-0-	-0-	5210 2	202 9		N	184	184 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	
10		1116 N	142	-0-	-974	-0-	142 2			Y	-0-				126	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	260 2	116 9		Y	105	105 1			126	
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	742 2	122 9		Y	111	111 1			126	
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	520 2	241 9		Y	219	219 1			126	
02		377 N	322	-0-	-55	-0-	200 2	122 9		Y	111	111 1			126	
03		868 X	608	-0-	-260	-0-	486 2	122 9		Y	111	111 1			126	
MUNSON UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 213143	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12112	- 12134	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
ANSLEY										03044 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC										267774						
GUENTHER										WELL #: 2	RRCID -> 165033	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 5705	PERF. 5042	- 5250	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK)			03307 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
LEOR ENERGY INDIGO L.P.			496768					
TEMPLE INDUSTRIES			WELL #: 1	RRCID -> 206690	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 14848	PERF.13909	- 14066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			33
APPLE SPRINGS (BUDA)			03310 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION			328347					
CLARK, J.E.			WELL #: 1	RRCID -> 106807	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9257	- 9286
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	N	NO RPT	-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91

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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ARCOLA (7700 FRIO)		03474 790	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
PRICE, J. E.		WELL #:	1 T	RRCID -> 118246	COMPL. DATE 09/01/1985	TOTAL DEPTH 8269	PERF. 7616 - 7619	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	2759	-0-	-0-	-2759	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ASHBY (FRIO, LOWER)		04022 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651						
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 176426	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9746 - 9770	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68

ASHBY (SIMPSON)			04022 726			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651															
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 170085			COMPL. DATE 11/02/2002			TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124						
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ASHBY (8550 SAND)			04022 740			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651															
TRULL, R.B. ET AL			WELL #: 4			RRCID -> 250660			COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ASHBY (9000)			04022 858			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651															
FLOWERS FOUNDATION			WELL #: 2			RRCID -> 197147			COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529						
10	93 X	26	-0-	-67	-0-	26	2				N	-0-						31
11	90 X	40	-0-	-50	-0-	40	2				N	-0-						31
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-						31
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						31
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-						31
03	93 X	36	-0-	-57	-0-	36	2				N	-0-						31
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 213863			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-						60
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
FLOWERS FOUNDATION			WELL #: 5			RRCID -> 271092			COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-						203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-						203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-						203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-						203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-						203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-						203
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 5			RRCID -> 271742			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						89
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2				N	-0-						89
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-						89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2				N	-0-						89
03	0 W	46	-0-	46	46	46	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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7440 #	6149 -0-	-1291 -0-	6064 2	85 9	77			301	
11	6540 #	5986 -0-	-554 -0-	5877 2	109 9	99	178 1		222	
12	6758 #	6082 -0-	-676 -0-	5984 2	98 9	89			311	
01	6417 #	4872 -0-	-1545 -0-	4758 2	114 9	104	185 1		230	
02	6232 R	6232 -0-	-0- -0-	6136 2	96 9	87			317	
*03	5782 R	5782 -0-	-0- -0-	5671 2	111 9	101	184 1		234	
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				
10	1178 #	-0- -0-	-1178 -0-			N	-0-		63	
11	1140 #	172 -0-	-968 -0-	172 2		N	-0-		63	
12	1178 #	172 -0-	-1006 -0-	172 2		N	-0-		63	
01	1364 #	63 -0-	-1301 -0-	63 2		N	-0-		63	
02	0 #	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		63	
03	186 #	-0- -0-	-186 -0-			N	-0-		63	
ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 126202	COMPL. DATE 08/31/1987	TOTAL DEPTH 7589	PERF. 5856 - 5871				
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 213676	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 6196	PERF. 7234 - 7240				
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-	
B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC		506578								
CAREY UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 165903	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10115 - 10134				
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		8	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		8	
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		8	
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		8	
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		8	
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		8	
B.A.D.A. (10,170 SD.)		04644 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
LONE OAK ENERGY INC		506578								
BAUM, G. K.		WELL #: 1	RRCID -> 162058	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10167 - 10170				
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-	
03	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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAER RANCH (TEX-MISS #3)		04937 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: MATAGORDA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385														
BAER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 228432		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15194 - 15210						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012																
BAER RANCH (TEX-MISS #6)		04937 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835														
BAER-FRANKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 271229		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 14967		PERF.14566 - 14630						
10	180172	171128	-0-	-9044	-0-	5832 1	163975 2	N	1201	1376	1					185
11	174360	159509	-0-	-14851	-0-	1321 9	152593 2	N	1138	1008	1					315
12	180172	167145	-0-	-13027	-0-	5664 1	159916 2	N	1197	1252	1					260
01	180172	147481	-0-	-32691	-0-	1252 9	140709 2	N	1007	927	1					340
02	160080 #	128859	-0-	-31221	-0-	5664 1	122317 2	N	987	900	1					427
03	164021	152733	-0-	-11288	-0-	1108 9	145665 2	N	1029	1074	1					382
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						
10	36177	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
11	35010	-0-	-0-	-35010	-0-					N	-0-					-0-
12	36177	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-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						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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						
10	3204	3204	-0-	-0-	B	-0-	3084	2	120	9	N	109				305
11	2331 N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2237	2	94	9	N	85	355	1		35
12	2324 N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2218	2	106	9	N	96				131
01	2108	2120	-0-	-0-	B	-0-	2021	2	99	9	N	90				221
02	1972	1851	-0-	-121	B	-109	1750	2	101	9	N	92				313
03	2108	2029	-0-	-79	B	-188	1941	2	88	9	N	80	189	1		204
PIERCE RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686						
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13
BAMMEL (6200 COCKFIELD)		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		404520														
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520								
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:		T119	RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6212 - 6230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS									
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//		404520														
GRAVES "C"			WELL #:		7	RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467		PERF. 6188 - 6228							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520						
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID ->	159626	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	6365 PERF. 6244 - 6264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POLLEY		WELL #:		7	RRCID ->	159627	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6249 - 6272
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	162241	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	7485 PERF. 6217 - 6233
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	166854	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	6340 PERF. 6272 - 6280
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	166857	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	6848 PERF. 6567 - 6572
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #:		10	RRCID ->	167024	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	6374 PERF. 6256 - 6264
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		9	RRCID ->	173098	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	7255 PERF. 7007 - 7034
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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							
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		8	RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	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		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	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		
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-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
PYLES, ANNA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189320		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269		
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-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
BANKSTON (14300 SAND)				05503 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
R & B OIL COMPANY, LLC				685861							
BP AMERICA A-3		WELL #:		1	RRCID -> 206247		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)				05560 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GEC OPERATING, INC.				291931							
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID -> 223374		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				97	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97	

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		05560 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
MUELLER, PERRY JR.		WELL #:		1	RRCID -> 185380		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8447 - 8856	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	50 2	63 9	N	57	65 1		27
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			27
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			27
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-			27
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		N	-0-			27
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			27
BARBERS HILL				05651 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC				576980								
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #:		20E	RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BARTMAN (11050 SAND)				05945 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PAMETA OIL COMPANY				637449								
NIEDRINGHAUS		WELL #:			RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHOATE FEE		WELL #:		7	RRCID -> 130783		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 1724 - 1732	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAUER RANCH (4640)				06171 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
PULS OPERATING COMPANY				682775						
CARROLL, W. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 075513	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 6681	PERF. 4637	-	4639
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORE ESTATES				WELL #: 1	RRCID -> 243799	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8229	-	8232
10	571	N	571	-0-	-0-	483 1	88 2	Y	-0-	-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	478 1	72 2	Y	-0-	-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	461 1	57 2	Y	-0-	-0-
01	558	N	545	-0-	-13	487 1	58 2	Y	-0-	-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	501 1	60 2	Y	-0-	-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	552 1	57 2	Y	-0-	-0-
BAY CITY, EAST (HUEBNER)				06288 225	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
THOMPSON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179470	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 8678	-	8688
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-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
10	857	N	857	-0-	-0-	87 1	650 2	Y	109	95 1
						120 9				302
11	741	N	741	-0-	-0-	79 1	614 2	Y	44	103 1
						48 9				243
12	782	N	782	-0-	-0-	67 1	694 2	Y	19	
						21 9				262
01	775	N	470	-0-	-305	173 1	246 2	Y	46	
						51 9				308
02	725	N	482	-0-	-243	147 1	296 2	Y	35	92 1
						39 9				251
03	775	N	684	-0-	-91	221 1	437 2	Y	24	126 1
						26 9				149

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
10	3100	N	3274	-0-	174	174	384 1	2890 2
11	3000	N	3716	-0-	716	890	426 1	3290 2
12	3100	N	9276	-0-	6176	7066	818 1	8458 2
01	7660	X	594	-0-	-7066	-0-	245 1	349 2
02	1827	X	995	-0-	-832	-0-	330 1	665 2
03	T. A.		2427	-0-	2427	2427	814 1	1613 2

RUGELEY GAS UNIT			WELL #: 3 U	RRCID -> 005131	COMPL. DATE 09/30/1960	TOTAL DEPTH 12602	PERF. 9934 -	9950
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

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

BAY CITY, EAST (10,000 A)													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	06288 765	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
METZGER GAS UNIT				//CONT.//	292850								
				WELL #:	7	RRCID -> 256696			COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338	
M	O												
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
BAY CITY, EAST (10,000 B)													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					06288 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
MCWILLIAMS GU					292850								
				WELL #:	2D	RRCID -> 005118			COMPL. DATE 09/04/1949			TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT													
				WELL #:	4	RRCID -> 233363			COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT													
				WELL #:	4	RRCID -> 254222			COMPL. DATE 10/18/2009			TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	42 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
METZGER G.U.		WELL #:	7	RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429		
10	9362 X	8226	-0-	-1136	-0-	2691 1	5535 2	N	-0-	-0-
11	9060 X	8762	-0-	-298	-0-	2557 1	6205 2	N	-0-	-0-
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	2315 1	6694 2	N	-0-	-0-
01	8308 X	5278	-0-	-3030	-0-	2180 1	3098 2	N	-0-	-0-
02	8468 X	6343	-0-	-2125	-0-	2103 1	4240 2	N	-0-	-0-
*03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	3048 1	6044 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		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BEACH CITY (VKSGB GYRO K)			06405 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371							
STATE TRACT 69		WELL #:	2	RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-	47
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-	47
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-	47
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-	47
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-	47
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-	47
BEASLEY, N. (COOK MTN)			06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND		
ENERGY CORPORATION OF AMERICA			251868							
CORTEZ, PAUL		WELL #:	1	RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND								
OBLAEN RESOURCES LLC				617546													
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9164 - 9181						
M	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	346	-0-	346	2378	343 2	3 9	N	3								56
11	14B2 EXT	315	-0-	315	2693	313 2	2 9	N	2								58
12	14B2 EXT	335	-0-	335	3028	325 2	10 9	N	9	40 1							27
01	3169	141	-0-	-3028	-0-	138 2	3 9	N	3								30
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317 2	6 9	N	5								35
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-								35
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
ENERGY CORPORATION OF AMERICA				251868													
STADE, EDWIN		WELL #:		1	RRCID -> 188548		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 16280		PERF.13408 - 15150						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)				06532 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
KEITH & DOWLEN		WELL #:		35	RRCID -> 145199		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7072 - 7082						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
KEITH & DOWLEN		WELL #:		30	RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 4468 - 4474						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)				//CONT.//	06532 005	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
KEITH & DOWLEN				WELL #:	28	RRCID -> 173514		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH		6200	PERF. 2692	-	2702			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KEITH & DOWLEN				WELL #:	33	RRCID -> 182064		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH		6110	PERF. 3290	-	4425			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KEITH & DOWLEN				WELL #:	36	RRCID -> 205173		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH		7804	PERF. 5584	-	5596			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KEITH & DOWLEN				WELL #:	29	RRCID -> 211214		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH		7823	PERF. 4596	-	4604			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HALL, JOHN W.				WELL #:	7	RRCID -> 262580		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH		6070	PERF. 3760	-	3770			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
KEITH & DOWLEN				WELL #:	41	RRCID -> 270042		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH		13627	PERF. 6340	-	6586			
10	3007 X	2067	-0-	-940	-0-		824	1	198	2	Y	950	963	1				103
							1045	9										
11	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-		860	1	205	2	Y	1072	1049	1				126
							1179	9										
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		955	1	809	2	Y	1064	1090	1				100
							1170	9										
01	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-		2708	1	2330	2	Y	1296	1242	1				154
							1426	9										
*02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-		2363	1	2406	2	Y	1226	1177	1				203
							1349	9										
*03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		2133	1	192	2	Y	566	599	1				170
							623	9										

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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	26691 X	21991	-0-	-4700 B	-0-	21991 3				N	-0-					168
11	25440 X	21853	-0-	-3587 B	-0-	21722 3	131 9			N	119	179 1				108
12	24490 X	20720	-0-	-3770 B	-0-	20644 3	76 9			N	69					177
01	24490 X	22805	-0-	-1685 B	-0-	22728 3	77 9			N	70	176 1				71
02	22910 X	20144	-0-	-2766 B	-0-	20078 3	66 9			N	60					131
*03	20721 X	20721	-0-	-0- B	-0-	20653 3	68 9			N	62					193
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 271447	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13505	PERF.13222 - 13390								
10	66712 X	61589	-0-	-5123 B	-0-	53547 3	8042 9			N	7311	7125 1				457
11	67918 X	67918	-0-	-0- B	-0-	59373 3	8545 9			N	7768	7187 1				1038
12	80476 X	80476	-0-	-0- B	-0-	71158 3	9318 9			N	8471	9010 1				499
01	77552 X	77552	-0-	-0- B	-0-	68735 3	8817 9			N	8015	7786 1				728
02	70243 X	70243	-0-	-0- B	-0-	62980 3	7263 9			N	6603	6875 1				456
*03	70900 X	70900	-0-	-0- B	-0-	63922 3	6978 9			N	6344	6487 1				313
ELTA WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 272445	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13405 - 13462								
10	31031 X	21597	-0-	-9434 B	-0-	17843 3	3754 9			N	3413	3018 1				716
11	30030 X	24469	-0-	-5561 B	-0-	20685 3	3784 9			N	3440	3457 1				699
12	30628 X	22155	-0-	-8473 B	-0-	18412 3	3743 9			N	3403	3640 1				462
01	28861 X	24006	-0-	-4855 B	-0-	20078 3	3928 9			N	3571	3806 1				227
*02	23664 X	21134	-0-	-2530 B	-0-	17637 3	3497 9			N	3179	3083 1				323
*03	18951 X	18951	-0-	-0- B	-0-	15812 3	3139 9			N	2854	2899 1				278
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 273071	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 13772	PERF.13150 - 13336								
10	90103 X	90103	-0-	-0- B	-0-	68168 3	21935 9			N	19941	19847 1				856
11	91409 X	91409	-0-	-0- B	-0-	69523 3	21886 9			N	19896	19938 1				814
12	91852 X	91852	-0-	-0- B	-0-	69128 3	22724 9			N	20658	21448 1				24
01	89798 X	89798	-0-	-0- B	-0-	67811 3	21987 9			N	19988	19518 1				494
02	78764 X	78764	-0-	-0- B	-0-	59862 3	18902 9			N	17184	17667 1				11
*03	84787 X	84787	-0-	-0- B	-0-	64728 3	20059 9			N	18235	17879 1				367

BEECH GROVE (WOODBINE)										//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
BBX OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		058908							
OUTLAW JOSEY WALES UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)										06866 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.										277908									
RICE										WELL #:		1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952	
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	2483	2375	1			345	
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	2207	2162	1			390	
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1989	2018	1			361	
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1880	1859	1			382	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1789	1863	1			308	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1874	1656	1			526	
BEMUS (6300)										06987 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723									
BEMUS										WELL #:		1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					36	
12	14B2 EXT	9277	-0-	9277		9277	9277	2				N	-0-					36	
01	14B2 EXT	9311	-0-	9311		18588	9311	2				N	-0-					36	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					36	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					36	
BENDER (Y-2)										07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY			
LGL ENERGY, INC.										500224									
BENDER ESTATE A										WELL #:		1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HILLIARD Y-2 GAS UNIT										WELL #:		2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TYRA, LEWIS										WELL #:		1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BENDER, NE (WILCOX 9550)				07100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BAHR				WELL #: 1	RRCID -> 129593	COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9545	-	9680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13													
BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 161819	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 13304	PERF. 8190	-	8207			
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	59 1	1333 3	Y	10	11 1			25
11	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	11 9	1302 3	Y	11	11 1			25
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	59 1	1328 3	Y	26	42 1			9
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	12 9	1323 3	Y	12	11 1			10
02	1334 N	1213	-0-	-121	-0-	63 1	1145 3	Y	10	9 1			11
03	T. A.	978	-0-	978	978	29 9	922 3	Y	8	8 1			11
CLARK													
				WELL #: 2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 8981	PERF. 8237	-	8277			
10	4185 X	2760	-0-	-1425	-0-	47 1	2621 3	Y	20	23 1			118
11	3450 X	2355	-0-	-1095	-0-	22 9	2233 3	Y	19	19 1			118
12	3565 X	3023	-0-	-542	-0-	101 1	2813 3	Y	72	161 1			29
01	3379 X	2479	-0-	-900	-0-	21 9	2342 3	Y	20	20 1			29
02	3016 X	2228	-0-	-788	-0-	131 1	2103 3	Y	18	17 1			30
03	T. A.	2810	-0-	2810	2810	79 9	2653 3	Y	22	22 1			30
KARPER OIL & GAS CORPORATION													
QUIREY				451280									
				WELL #: 1	RRCID -> 150465	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7672	-	7692			
10	1271 N	634	-0-	-637	-0-	105 1		N	-0-				122
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	22 9		N	-0-				122
12	930 N	623	-0-	-307	-0-	101 1		N	-0-				122
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	21 9	9 9	N	8				130
02	957 N	391	-0-	-566	-0-	131 1		N	-0-				130
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	20 9		N	-0-				130
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP													
JANIK ET AL				531085									
				WELL #: 1	RRCID -> 080694	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7708	-	7723			
10	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	133 1	1329 2	N	-0-				122
11	1800 N	1104	-0-	-696	-0-	20 1	1074 2	N	-0-				122
12	1116 N	321	-0-	-795	-0-	30 1	301 2	N	-0-				122
01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	20 1	2807 2	N	-0-				122
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	30 1	2071 2	N	-0-				122
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	30 1	1754 2	N	-0-				122

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085														
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	2	N	-0-			97
11	900 N	550	-0-	-350	-0-	20	1	530	2	N	-0-			97
12	961 N	185	-0-	-776	-0-	20	1	165	2	N	-0-			97
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	20	1	1319	2	N	-0-			97
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	20	1	908	2	N	-0-			97
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	2	N	-0-			97
OMEGA ENERGY, LLC 622657														
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290														
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599														
10	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	73	1	985	2	N	-0-			23
11	1170 N	874	-0-	-296	-0-	59	1	815	2	N	-0-			23
12	1023 N	877	-0-	-146	-0-	58	1	819	2	N	-0-			23
01	1054 N	917	-0-	-137	-0-	65	1	852	2	N	-0-			23
02	841 N	721	-0-	-120	-0-	54	1	667	2	N	-0-			23
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	62	1	782	2	N	-0-			23
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995														
10	DLQ G-10	827	-0-	827	1517	55	1	768	2	Y	4			42
						4	9							
11	2171 N	654	-0-	-1517	-0-	43	1	609	2	Y	2			44
						2	9							
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	641	2	Y	3			47
						3	9							
01	806 N	680	-0-	-126	-0-	48	1	630	2	Y	2			49
						2	9							
02	638 N	630	-0-	-8	-0-	47	1	579	2	Y	4			53
						4	9							
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	48	1	615	2	Y	3			56
						3	9							
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760														
10	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4256	153	1	2118	2	Y	-0-			31
11	2600 N	2034	-0-	-566	3690	134	1	1900	2	Y	-0-			31
12	3100 N	2003	-0-	-1097	2593	132	1	1871	2	Y	-0-			31
01	3100 N	1711	-0-	-1389	1204	120	1	1591	2	Y	-0-			31
02	2772 N	1568	-0-	-1204	-0-	117	1	1451	2	Y	-0-			31
03	2015 N	1464	-0-	-551	-0-	107	1	1357	2	Y	-0-			31

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290												
LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	40 1	554 2	N	-0-		67
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	28 1	394 2	N	-0-		67
12		558 N	402	-0-	-156	-0-	27 1	375 2	N	-0-		67
01		589 N	345	-0-	-244	-0-	24 1	321 2	N	-0-		67
02		406 N	368	-0-	-38	-0-	27 1	341 2	N	-0-		67
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	29 1	371 2	N	-0-		67
LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298												
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14												
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786												
10		DLQ G-10	614	-0-	614	2387	41 1	572 2	Y	1		43
							1 9					
11		2600 N	1485	-0-	-1115	1272	98 1	1385 2	Y	2		45
							2 9					
12		3030 N	1758	-0-	-1272	-0-	116 1	1636 2	Y	5		50
							6 9					
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	120 1	1582 2	Y	2		52
							2 9					
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	115 1	1426 2	Y	5		57
							6 9					
03		1736 N	1491	-0-	-245	-0-	109 1	1379 2	Y	3		60
							3 9					
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161												
10		DLQ G-10	3853	-0-	3853	6990	256 1	3543 2	Y	49	87 1	9
							54 9					
11		10620 X	3630	-0-	-6990	-0-	240 1	3389 2	Y	1		10
							1 9					
12		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	259 1	3664 2	Y	-0-	6 1	4
01		3844 X	3454	-0-	-390	-0-	241 1	3183 2	Y	27	20 1	11
							30 9					
02		3596 X	3059	-0-	-537	-0-	226 1	2811 2	Y	20		31
							22 9					
03		3937 X	3411	-0-	-526	-0-	247 1	3139 2	Y	23	28 1	26
							25 9					
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887												
10		DLQ G-10	1447	-0-	1447	2794	93 1	1295 2	Y	54	98 1	11
							59 9					
11		2600 N	1303	-0-	-1297	1497	86 1	1217 2	Y	-0-		11
12		2907 N	1410	-0-	-1497	-0-	93 1	1316 2	Y	1	7 1	5
							1 9					
01		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	92 1	1217 2	Y	29	22 1	12
							32 9					
02		1247 N	1201	-0-	-46	-0-	88 1	1089 2	Y	22		34
							24 9					
03		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	91 1	1154 2	Y	24	30 1	28
							26 9					

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290												
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	171 1	2375 2	N	-0-			102
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	158 1	2229 2	N	-0-			102
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	164 1	2316 2	N	-0-			102
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	189 1	2501 2	N	-0-			102
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	180 1	2233 2	N	-0-			102
*03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	189 1	2394 2	N	-0-			102

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019												
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1063	24 1	339 2	Y	1			116
						1 9						
11	1358 N	295	-0-	-1063	-0-	19 1	274 2	Y	2			118
						2 9						
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	232 2	Y	1	61 1		58
						1 9						
01	372 N	126	-0-	-246	-0-	9 1	116 2	Y	1			59
						1 9						
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			59
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	42 1	531 2	Y	2	32 1		29
						2 9						

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895												
10	DLQ G-10	2475	-0-	2475	4854	163 1	2261 2	Y	46	81 1		9
						51 9						
11	2600 N	2268	-0-	-332	4522	145 1	2048 2	Y	68			77
						75 9						
12	3100 N	2481	-0-	-619	3903	158 1	2238 2	Y	77	88 1		66
						85 9						
01	3100 N	2520	-0-	-580	3323	172 1	2271 2	Y	70	87 1		49
						77 9						
02	2900 N	2217	-0-	-683	2640	161 1	2000 2	Y	51			100
						56 9						
*03	3100 N	2575	-0-	-525	2115	183 1	2326 2	Y	60	83 1		77
						66 9						

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956												
10	DLQ G-10	1587	-0-	1587	2916	103 1	1429 2	Y	50	91 1		10
						55 9						
11	2600 N	1437	-0-	-1163	1753	91 1	1285 2	Y	55			65
						61 9						
12	3100 N	1710	-0-	-1390	363	108 1	1527 2	Y	68	76 1		57
						75 9						
01	1721 N	1358	-0-	-363	-0-	93 1	1235 2	Y	27	54 1		30
						30 9						
02	1392 N	1123	-0-	-269	-0-	82 1	1020 2	Y	19			49
						21 9						
03	1705 N	1302	-0-	-403	-0-	93 1	1185 2	Y	22	37 1		34
						24 9						

BERNARD, EAST (7700)										07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY										//CONT.//		803290									
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'										WELL #:		10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	566		-0-	566	1213				38 1	526 2	Y		2					138	
											2 9										
11		1811 N	598		-0-	-1213	-0-				35 1	498 2	Y		59					197	
											65 9										
12		616 N	616		-0-	-0-	-0-				37 1	525 2	Y		49	120	1			126	
											54 9										
01		639 N	639		-0-	-0-	-0-				39 1	515 2	Y		77					203	
											85 9										
02		580 N	526		-0-	-54	-0-				35 1	438 2	Y		48					251	
											53 9										
03		620 N	535		-0-	-85	-0-				37 1	465 2	Y		30	147	1			134	
											33 9										
LEVERIDGE, M. DORRIS						WELL #:	4	RRCID ->	186359	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7723 - 7840						
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	30	1	422	2	N	-0-			64						
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	24	1	342	2	N	-0-			64						
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	27	1	380	2	N	-0-			64						
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	28	1	368	2	N	-0-			64						
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-			64						
03	403	N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	2	N	-0-			64						
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)						07307 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
XOG OPERATING LLC						945921															
GILBERT						WELL #:	1	RRCID ->	126570	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	2676 - 2682						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)						07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
XOG OPERATING LLC						945921															
GILBERT						WELL #:	3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7416 - 7432						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) //CONT.// 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
XTO ENERGY INC. 945936													
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	60 1	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
JILPETCO, INC. 432469													
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060													
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-		-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074													
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-		76
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		76
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-		76
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	367	2	122 9	N	111	187 1	-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-		-0-
BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347													
BERNARD, HVALINKA WELL #: 1 RRCID -> 218132 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641													
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		123
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		123
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		123
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		123
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-				N	-0-		123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
XTO ENERGY INC. 945936													
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957													
10	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	369	1	1308 3	N	30	126 1	27
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	321	1	1936 3	N	-0-		27
12	1364	X	1243	-0-	-121	-0-	258	1	985 3	N	-0-		27
01	1705	X	1089	-0-	-616	-0-	250	1	838 3	N	1		28
02	2175	X	1165	-0-	-1010	-0-	226	1	937 3	N	2		30
03	2325	X	1161	-0-	-1164	-0-	186	1	973 3	N	2		32
							2	9					

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

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						

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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						

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)			07307 733			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			945921															
WINTERMANN -B-			WELL #: 5			RRCID -> 134383			COMPL. DATE 04/02/1990			TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153						

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
03	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																	
M	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BERNARD, W. (7000)																	
JILPETCO, INC.																	
SINCLAIR																	
07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
432469																	
WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070																	
10	9641 X	6466	-0-	-3175	-0-	6465	2	1	9	N	1						53
11	7110 X	5362	-0-	-1748	-0-	5361	2	1	9	N	1						54
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-						54
01	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-						54
02	6061 X	-0-	-0-	-6061	-0-					N	-0-						54
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-						54
XOG OPERATING LLC																	
WINTERMANN -B-																	
945921																	
WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WINTERMANN "C"																	
WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BERNARD, W. (7650)																	
XTO ENERGY INC.																	
NORTHINGTON																	
07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
945936																	
WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034																	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BERNARD, W. (7700)				07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611																
WESTMORELAND				WELL #:		1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7974 - 7984						
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	279 #	-0-	-0-		-279	-0-							N	-0-						-0-
11	180 #	-0-	-0-		-180	-0-							N	-0-						-0-
12	186 #	-0-	-0-		-186	-0-							N	-0-						-0-
01	186 #	-0-	-0-		-186	-0-							N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

BERNARD, W. (7850)				07307 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611							
DUNCAN				WELL #:	1	RRCID -> 171657	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7938 -	8020
10	1147	X	847	-0-	-300	-0-	847	2	N	-0-	44
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	44
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	44
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	44
02	1305	X	841	-0-	-464	-0-	841	2	N	-0-	44
03	1395	X	926	-0-	-469	-0-	926	2	N	-0-	44

XOG OPERATING LLC			945921					
GILBERT			WELL #:	2 T	RRCID -> 122296	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7738 - 7794
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				26
PLUGGED AND ABANDONED					08/19/2011							

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

BESSMAY (WILCOX CONS)				07479 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
JAMEX, INC.				429659								
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179985	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504 - 10676				
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	
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	122 1	518 2	N	107		245	
						118 9						
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	129 1	496 2	N	96	184 1	157	
						106 9						
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	132 1	574 2	N	104	186 1	75	
						114 9						
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	136 1	565 2	N	106		181	
						117 9						
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	137 1	516 2	N	96	182 1	95	
						106 9						
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	119 1	455 2	N	95		190	
						105 9						
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179987	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504 - 10548				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 180816	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10852 - 10894				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VASTAR BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 252001	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 19458	PERF.11532 - 11540				
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27 1	152 2	N	34		185	
						37 9						
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	28 1	137 2	N	37		222	
						41 9						
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	25 1	140 2	N	35		257	
						39 9						
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24 1	128 2	N	34		291	
						37 9						
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26 1	127 2	N	33		324	
						36 9						
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	25 1	125 2	N	35		359	
						39 9						
BP-STOCKSTILL				WELL #: 1	RRCID -> 254768	COMPL. DATE 08/24/2009	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10477 - 10513				
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	294 1	1832 2	N	344	380 1	239	
						378 9						
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	288 1	1618 2	N	287	374 1	152	
						316 9						
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	287 1	1823 2	N	282	186 1	248	
						310 9						
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	285 1	1744 2	N	283	376 1	155	
						311 9						
*02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	282 1	1558 2	N	256	177 1	234	
						282 9						
*03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	300 1	1684 2	N	295	193 1	336	
						325 9						

BIG -A- TAYLOR			07728 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON							
AKG OPERATING COMPANY			009566																
KOEHLER			WELL #: 1			RRCID -> 102402			COMPL. DATE 09/11/1982			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-			79 1	855 2	N	-0-						204	
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-			79 1	854 2	N	-0-						204	
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			85 1	929 2	N	16		178	1			42	
									18 9										
01		930 N	315	-0-	-615	-0-			27 1	288 2	N	-0-						42	
02		899 N	618	-0-	-281	-0-			48 1	570 2	N	-0-						42	
*03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			100 1	1146 2	N	-0-						42	
LAZARUS			WELL #: 1			RRCID -> 183857			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933							
10		1488 N	1423	-0-	-65	-0-			118 1	1305 2	N	-0-						157	
11		1350 N	1335	-0-	-15	-0-			112 1	1223 2	N	-0-						157	
12		1426 N	1341	-0-	-85	-0-			120 1	1221 2	N	-0-						157	
01		1426 N	1300	-0-	-126	-0-			118 1	1182 2	N	-0-						157	
02		1305 N	1193	-0-	-112	-0-			93 1	1100 2	N	-0-						157	
03		1333 N	1246	-0-	-87	-0-			98 1	1148 2	N	-0-						157	
SCHULTZ, HERMAN			WELL #: 1			RRCID -> 209235			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137							
10		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-			99 1	3020 3	N	9						112	
									10 9										
11		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-			78 1	2230 3	N	5						117	
									6 9										
12		2077 X	11	-0-	-2066	-0-			11 3		N	-0-						117	
01		2077 X	60	-0-	-2017	-0-			2 1	54 3	N	4						121	
									4 9										
02		1943 X	1438	-0-	-505	-0-			45 1	1385 3	N	7						128	
									8 9										
03		2077 X	1	-0-	-2076	-0-			1 3		N	-0-						128	
ANCHOR OPERATING CO. HARRIS UNIT			020596 WELL #: 2			RRCID -> 098873			COMPL. DATE 04/08/1982			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						136	
APACHE CORPORATION KNESEK, E. UNIT			027200 WELL #: 1			RRCID -> 155953			COMPL. DATE 08/10/1995			TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680							
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-			730 2	1 9	N	1						41	
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-			707 2	1 9	N	1						42	
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-			744 2	1 9	N	1						43	
01		589 N	208	-0-	-381	-0-			208 2		N	-0-						43	
02		551 N	440	-0-	-111	-0-			439 2	1 9	N	1						44	
*03		796 N	796	-0-	-0-	-0-			795 2	1 9	N	1						45	
AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC KRUEGER UNIT			036933 WELL #: 1			RRCID -> 277588			COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620							
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

B A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
BBX OPERATING, L.L.C.				058908													
LAUDERDALE		WELL #:		3	RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH	9951	PERF. 5632	-	6058				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-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		
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					68
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					68
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					68
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					68
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					68
*03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					68
BRACEWELL				WELL #:		1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH	9495	PERF. 6978	-	6996		
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	6	1	1064	2	N	1					97
							1	9									
11		960 N	806	-0-	-154	-0-	6	1	800	2	N	-0-					97
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	2	N	-0-					97
01		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	6	1	1054	2	N	-0-					97
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	2	N	5					102
							6	9									
03		1085 N	1019	-0-	-66	-0-	6	1	1011	2	N	2					104
							2	9									
VINCE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 096767		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6870	-	6880		
10		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	229	1	2880	2	N	4					91
							4	9									
11		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	264	1	4686	2	N	9					100
							10	9									
12		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	273	1	4979	2	N	16					116
							18	9									
01		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	273	1	3339	2	N	16					132
							18	9									
02		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	255	1	2503	2	N	7					139
							8	9									
*03		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	273	1	2009	2	N	4					143
							4	9									
WARD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 097107		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6910	-	6921		
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					46
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					46
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					46
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					46
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					46
*03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					46
NAN				WELL #:		1	RRCID -> 112572		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH	8953	PERF. 6672	-	6690		
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02		87 N	23	-0-	-64	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6827 - 6856	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238 2	6 9	N	5			65
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			65
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			65
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			65
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			65
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			65
MAYJAC I, LLC				536431								
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7280 - 7308	
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839 1	1 9	N	1			173
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773 1	1 9	N	1			174
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 1		N	-0-			174
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 1		N	-0-			174
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 1		N	-0-			174
03	1085 N	221	-0-	-864	-0-	221 1		N	-0-			174
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 6894 - 6909	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			275
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			277
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
KNESEK		WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 6792 - 6808	
10	2976 X	2633	-0-	-343	-0-	2629 2	4 9	N	4			68
11	3000 X	2731	-0-	-269	-0-	2723 2	8 9	N	7			75
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3557 2	12 9	N	11			86
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3344 2	14 9	N	13			99
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3484 2	8 9	N	7			106
*03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3588 2	9 9	N	8			114
PAIGE		WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 7035 - 7052	
10	2945 N	2098	-0-	-847	-0-	2090 2	8 9	N	7			111
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2819 2	9 9	N	8			119
12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2881 2	12 9	N	11			130
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2858 2	17 9	N	15			145
02	2726 N	2700	-0-	-26	-0-	2690 2	10 9	N	9			154
*03	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2882 2	11 9	N	10			164
KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6836 - 6851	
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2945 2	9 9	N	8			189
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2858 2	8 9	N	7			196
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2760 2	13 9	N	12			208
01	2945 N	1211	-0-	-1734	-0-	1201 2	10 9	N	9	187 1		30
02	2784 N	1146	-0-	-1638	-0-	1143 2	3 9	N	3			33
03	2759 N	1617	-0-	-1142	-0-	1613 2	4 9	N	4			37

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970								
KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6824 - 6842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1116 N	993	-0-	-123	-0-	987 2	6 9	N	5		114
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	937 2	3 9	N	3		117
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	982 2	6 9	N	5		122
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034 2	8 9	N	7		129
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	946 2	3 9	N	3		132
03		992 N	938	-0-	-54	-0-	934 2	4 9	N	4		136
CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 6606 - 6626	
10		558 N	524	-0-	-34	-0-	521 2	3 9	N	3		125
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	612 2	2 9	N	2		127
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	598 2	4 9	N	4		131
01		527 N	188	-0-	-339	-0-	186 2	2 9	N	2		133
02		580 N	411	-0-	-169	-0-	411 2		N	-0-		133
*03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	723 2	2 9	N	2		135
OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 6968 - 6980	
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2		N	-0-		204
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		204
12		620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2		N	-0-		204
01		620 N	176	-0-	-444	-0-	175 2	1 9	N	1		205
02		580 N	444	-0-	-136	-0-	440 2	4 9	N	4	176 1	33
*03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	697 2	2 9	N	2		35
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 6970 - 6980	
BLINKA-POEHL												
10		558 N	441	-0-	-117	-0-	441 2		N	-0-		41
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2		N	-0-		41
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		41
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		41
02		493 N	205	-0-	-288	-0-	205 2		N	-0-		41
03		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-		41
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476	
MASON												
10		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	186 1	2649 3	N	13		136
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	180 1	2199 3	N	-0-		136
12		2418 N	2349	-0-	-69	-0-	186 1	2163 2	N	-0-		136
01		2418 N	2361	-0-	-57	-0-	186 1	2155 2	N	18		154
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	174 1	2144 2	N	7		161
03		2356 N	2280	-0-	-76	-0-	186 1	2086 2	N	7		168
ASH UNIT		WELL #:			RRCID -> 102401		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7264 - 7281	
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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824												
KORKMAS		WELL #: A 1			RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624		RRCID -> 096833	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 7315 - 7346							
SEE, JOHN				WELL #:	2 B											
10	4867 X	4680	-0-	-187	-0-	4661 3	19 9	N	17		1 8					160
11	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4441 3	20 9	N	18							178
12	4712 X	4593	-0-	-119	-0-	4564 3	29 9	N	26		1 8					203
01	4712 X	4102	-0-	-610	-0-	4078 3	24 9	N	22		184 1					41
02	4408 X	4369	-0-	-39	-0-	4339 3	30 9	N	27							68
03	4681 X	4628	-0-	-53	-0-	4607 3	21 9	N	19		1 8					86

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
EOG RESOURCES, INC.				253162												
BURKHART				WELL #:	1	RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 11169 - 11190							
10	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	1192 1	12975 2	N	7		184 1					309
11	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	1380 1	13891 2	N	56							365
12	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	1376 1	13950 2	N	116		185 1					296
01	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	1232 1	13793 2	N	219		384 1					131
02	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	1392 1	12954 2	N	131							262
*03	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	1488 1	13137 2	N	94							356

BIG BOGGY CREEK (TM5)				//CONT.//	07762 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
PETRODOME OPERATING, LLC					660286											
RIO RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11510 - 11532			
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
10	151018 X	151018	-0-	-0-	-0-	149117	1	1901	9	N	1728	1637	2			1811
11	145430 X	145430	-0-	-0-	-0-	143619	1	1811	9	N	1646	1648	2			1809
12	149379 X	149379	-0-	-0-	-0-	147569	1	1810	9	N	1645	1653	2			1801
01	148545 X	148545	-0-	-0-	-0-	146708	1	1837	9	N	1670	1640	2			1831
02	140240 X	140240	-0-	-0-	-0-	138533	1	1707	9	N	1552	1443	2			1940
03	145049 X	NO RPT	-0-	-145049	-0-					N	NO RPT					1940
RIO RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12166 - 12202			
10	145387 X	145387	-0-	-0-	-0-	143427	1	1960	9	N	1782	1984	2			5160
11	148860 X	145500	-0-	-3360	-0-	143446	1	2054	9	N	1867	1830	2			5197
12	153822 X	147900	-0-	-5922	-0-	146002	1	1898	9	N	1725	1654	2			5268
01	142401 X	142401	-0-	-0-	-0-	140597	1	1804	9	N	1640	1654	2			5254
02	138678 X	138003	-0-	-675	-0-	136190	1	1813	9	N	1648	1640	2			5262
03	148242 X	NO RPT	-0-	-148242	-0-					N	NO RPT					5262
BIG CREEK					07808 001	ASSOCIATED		49B				CNTY: FORT BEND				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY					350200											
DAVIS, T W				WELL #:	255	RRCID ->	245425	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3276 - 3278			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T.W.DAVIS				WELL #:	251	RRCID ->	250689	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3784 - 3794			
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
12	124 #	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
01	124 #	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
02	87 #	31	-0-	-56	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	1			N	-0-					-0-
DAVIS				WELL #:	265	RRCID ->	255650	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4430 - 4440			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BIG HILL (MARGINULINA)													
PETROTEx ENGINEERING COMPANY				//CONT.//	07884 432	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
DAVIDSON, W.S. -A-				//CONT.//	660213								
				WELL #:	8	RRCID -> 092797			COMPL. DATE 02/19/1981			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA 9200)													
MAGNUM PRODUCING, LP					07884 702	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JEFFERSON	
FRIENDSHIP #3 MARG VAG					521516								
				WELL #:	1	RRCID -> 260053			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)													
MAGNUM PRODUCING, LP					07884 765	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT					521516								
				WELL #:	1	RRCID -> 233975			COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11364 - 11372	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROTEx ENGINEERING COMPANY													
HMC/HNG CROW					660213								
				WELL #:	1	RRCID -> 115113			COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10552 - 10567	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)													
WORTHAM OIL & GAS					07887 425	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
GALLAGHER					942489								
				WELL #:	3A	RRCID -> 134108			COMPL. DATE 03/15/1990			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) ALEGRE ENERGY, INC. PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL				07888 710 011441 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID -> 243665	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10184	- 10202								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10230	8831	-0-	-1399	-0-	147 31 9	1	8653	2	N	28					125
11	9000 #	8727	-0-	-273	-0-	147 26 9	1	8554	2	N	24					149
12	9269 #	8085	-0-	-1184	-0-	147 28 9	1	7910	2	N	25					174
01	9269 #	8452	-0-	-817	-0-	147 59 9	1	8246	2	N	54	185	1			43
02	8584 #	7102	-0-	-1482	-0-	147 25 9	1	6930	2	N	23					66
03	8711	7621	-0-	-1090	-0-	147 29 9	1	7445	2	N	26					92
BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) HARRISON INTERESTS, LTD. GILL, DORA, ESTATE				07888 750 360320 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID -> 053619	COMPL. DATE 08/25/1972	TOTAL DEPTH 11987	PERF.10279	- 10285								
10	0 W	233	-0-	233	1437	233	2			N	-0-					18
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-					18
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-					18
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-					18
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-					18
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-					18
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) GOLDSTON OIL CORPORATION ACKEL, J.				07890 500 313990 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID -> 236980	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12550	- 12574								
10	2181	2181	-0-	-0-	-0-	1771	1	410	3	Y	-0-					48
11	1924	1924	-0-	-0-	-0-	1524	1	400	3	Y	-0-					48
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1476	1	410	3	Y	-0-					48
01	1364 N	703	-0-	-661	-0-	583	1	120	3	Y	-0-					48
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					48
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
DEATON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 261986	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2890	- 2950							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID -> 250605	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10674	- 10679								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)										07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WAYHAN OIL COMPANY										902580											
ADAMS & HAGGARTY FEE										WELL #:		6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9635 - 9660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)										07892 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.										810815											
TYRRELL-STATE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 229796		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 11840		PERF.13564 - 13600	
10	22050	19187	-0-	-2863	15819	434 1	17363	3	N	1264	1202	1	1	8	224						
						1390 9															
11	22050	17791	-0-	-4259	11560	420 1	15986	3	N	1259	1204	1			279						
						1385 9															
12	22785	18382	-0-	-4403	7157	434 1	16551	3	N	1270	1381	1	1	8	167						
						1397 9															
01	22785	19334	-0-	-3451	3706	434 1	17290	3	N	1464	1401	1	1	8	229						
						1610 9															
02	20956 R	17250	-0-	-3706	-0-	406 1	15744	3	N	1000	1093	1	1	8	135						
						1100 9															
*03	17816	17816	-0-	-0-	-0-	434 1	15820	3	N	1420	920	1	1	8	634						
						1562 9															
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)										08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC										280875											
VASTAR 1A UNIT										WELL #:		1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010	
*07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	112 2	172	9	N	156	181	1			165						
*08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1594 2	136	9	N	124	174	1			115						
*09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1098 2	139	9	N	126	168	1			73						
*10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	889 2	26	9	N	24					97						
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97						
*12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-					97						
*01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-					97						
*02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-				N	-0-					97						
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					97						
VASTAR 2A UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195	
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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45						

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		//CONT.//		08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		280875						
VASTAR 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 194904	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 11562	PERF.11364 - 11374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
VASTAR 2A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215902	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 10499	PERF.11464 - 11502		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
BILOXI (12200 SAND)				08252 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710						
GRAY, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 252150	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12424 - 12454		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BLACK OWL (FRIO 4270)				08534 188	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345						
MEEK		WELL #:		2	RRCID -> 265582	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4255 - 4260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15										
BLACK OWL (YEGUA 7560)				08534 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345						
BERGSTROM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263563	COMPL. DATE 09/08/2011	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7637 - 7659		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PAGE : 98

BLACK OWL (YEGUA 8300)				08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
GAIATHER PETROLEUM CORPORATION				292850																
ADAMCIK				WELL #:		1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	50406	43722	-0-	-6684	-0-					94 1			N	291			362 1			214
11	48780	38002	-0-	-10778	-0-					320 9			N	265			170 1			309
12	50251 #	41675	-0-	-8576	-0-					90 1			N	265			170 1			309
01	47244 #	41205	-0-	-6039	-0-					292 9			N	349			361 1			297
02	42311 #	37743	-0-	-4568	-0-					94 1			N	349			361 1			297
*03	39903	39903	-0-	-0-	-0-					384 9			N	365			373 1			289
										93 1			N	365			373 1			289
										402 9			N	382			553 1			118
										84 1			N	382			553 1			118
										420 9			N	350			184 1			284
										93 1			N	350			184 1			284
										385 9			N	350			184 1			284

BLACK OWL (YEGUA 9200)				08534 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WADI PETROLEUM, INC.				889600									
DUNPHY				WELL #:	1	RRCID -> 263215	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8544 -	8554
10	51553 #	21282	-0-	-30271	-0-	93 1	21112	2	N	70			294
11	22230 #	20550	-0-	-1680	-0-	77 9	20361	2	N	90	183	1	201
12	22971 #	19694	-0-	-3277	-0-	90 1	19524	2	N	70			271
01	22971 #	19294	-0-	-3677	-0-	99 9	18584	2	N	82	185	1	168
02	21373 #	3610	-0-	-17763	-0-	93 1	3039	2	N	10			178
*03	19310	19310	-0-	-0-	-0-	77 9	18600	2	N	100			278

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)				08845 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON					
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500											
TEXAS A&M UNIVERSITY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.12080	- 12093			
				1	248058										
10	12307	X	11109	-0-	-1198	-0-	1242	1	9542	3	N	295	380	1	89
							325	9							
11	13440	X	9765	-0-	-3675	-0-	1202	1	8268	3	N	268	190	1	167
							295	9							
12	13888	X	8658	-0-	-5230	-0-	1242	1	7110	3	N	278	193	1	252
							306	9							
01	13888	X	9881	-0-	-4007	-0-	1242	1	8346	3	N	266	384	1	134
							293	9							
02	10672	X	8791	-0-	-1881	-0-	906	1	7632	3	N	230	262	1	102
							253	9							
03	11098	X	8342	-0-	-2756	-0-	969	1	7063	3	N	282	319	1	65
							310	9							

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)					08862 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836							
DAVIS					WELL #:	2	RRCID -> 197826	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 10845	PERF. 9520 -	9528	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				90
PLUGGED AND ABANDONED					11/08/2013	-	PLUGGED 11/08/13					

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		//CONT.//		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	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHROEDER, E.		WELL #:		1D	RRCID -> 180254	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 5122	-	5134
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLESSING (F-12, UPPER)		08871 296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
BLESSING -S-		WELL #:		25 J	RRCID ->	051351	COMPL. DATE	10/06/1971	TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
M	ALLOW 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLESSING (F-14)		08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
HEFFELFINGER (F-14)		WELL #:		2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLESSING (FRIO 8430)		08871 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
PIERCE		WELL #:		2	RRCID ->	223952	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - P/A 04/27/15														
BLESSING (8300 BLESSING)		08871 962		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
GULF EXPLORATION CORPORATION		338094												
BLESSING -S-		WELL #:		28 F	RRCID ->	075199	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS FUEL COMPANY		845845												
WHEELER, J. A.		WELL #:		1 T	RRCID ->	005348	COMPL. DATE	04/21/1941	TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLESSING, NE. (F-16)				08874 139	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP				563282							
TERRY, R.E. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	085487	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	13200 PERF. 8330 - 8335
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1		N	-0-		145
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1		N	-0-		145
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1		N	-0-		145
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1		N	-0-		145
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1		N	-0-		145
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1		N	-0-		145
BLESSING, NE. (F-26)				08874 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950							
HERMAN, A. S.				WELL #:	1	RRCID ->	168802	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	9511 PERF. 9270 - 9362
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
BLOCK 23-L (LH-0)				09323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858							
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	271916	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	13698 PERF.11568 - 11580
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLOCK 23L (LH-13)				09323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.				504594							
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	246589	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13698 PERF.12972 - 13022
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237							
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	271503	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	13698 PERF.11898 - 11928
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (SD-A)			09564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 98-L			WELL #: 1 L	RRCID -> 188835	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9620 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-

ST 369 L NE/4			WELL #: 3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312 - 5320	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-

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

STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 4U	RRCID -> 251454	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 5514 - 5520	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			-0-

BLOCK 368-L (5720)													
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC													
STATE TRACT 369-L NE/4													
				09571 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA
				073161									
				WELL #:	4 L	RRCID ->	236965	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	5584 - 6050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLOCK 369-L (4600)													
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC													
STATE TRACT 369-L NE/4													
				09572 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA
				073161									
				WELL #:	2	RRCID ->	206393	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	4581 - 4587
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLOCK 369-L (5100)													
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC													
STATE TRACT 369-L NE/4													
				09572 580	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA
				073161									
				WELL #:	1-C	RRCID ->	149103	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	4988 - 4995
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLOCK 369-L (5300)													
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC													
STATE TRACT 369-L, NE/4													
				09572 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA
				073161									
				WELL #:	1 U	RRCID ->	068670	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5396 - 5663
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4													
				WELL #:	5	RRCID ->	233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6118 - 6122
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLOCK 367-L (7500)				09580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 367				WELL #: 4	RRCID -> 142136	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8246	-	8257
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BLUE LAKE (10,280)				09840 825	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
ROBERTS & WHITSON PET. INC.				718525						
MARTIN GAS UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 040219	COMPL. DATE 09/23/1966	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 10300	-	10316
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BLUE LAKE (11,000)				09840 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ASPECT ENERGY, LLC				035453						
GRIFFITH				WELL #: 1	RRCID -> 226427	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 11896	PERF. 11798	-	11810
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14										
BLUE MARSH (YEGUA 6600)				09860 845	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON			
INDIAN EXPLORATION, INC.				423771						
KURTH, J. H. JR.				WELL #: 4 C	RRCID -> 076976	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6605	-	6612
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC KOONCE GAS UNIT			09962 500 267774			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
			WELL #: 1			RRCID -> 209048			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 17000		PERF.15930 - 16662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	150	1	1021	2	Y	-0-					9
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	178	1	1051	2	Y	-0-					9
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	179	1	929	2	Y	4					13
						4	9									
*12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	245	1	1212	2	Y	-0-					13
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	343	1	1067	2	Y	-0-					13
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	321	1	875	2	Y	-0-					13
03	1643 N	1168	-0-	-475	-0-	287	1	881	2	Y	-0-					13
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 209742			COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 17100		PERF.15912 - 16616		
*09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	210	1	1432	2	Y	2					4
						2	9									
*10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	218	1	1284	2	Y	-0-					4
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	216	1	1122	2	Y	4					8
						4	9									
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	213	1	1050	2	Y	-0-					8
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	318	1	988	2	Y	-0-					8
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	350	1	955	2	Y	-0-					8
03	1705 N	1173	-0-	-532	-0-	288	1	885	2	Y	-0-					8
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 212055			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 17236		PERF.15936 - 17150		
*09	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1464	1	9967	2	Y	-0-					1
*10	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	1616	1	9540	2	Y	-0-					1
*11	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	1774	1	9192	2	Y	-0-					1
*12	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	1708	1	8430	2	Y	-0-					1
*01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1408	1	4373	2	Y	1					2
						1	9									
*02	5220 X	4313	-0-	-907	-0-	1157	1	3156	2	Y	-0-					2
03	9362 X	4370	-0-	-4992	-0-	1073	1	3297	2	Y	-0-					2
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 214666			COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027 - 16736		
*09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	97	1	662	2	Y	2					16
						2	9									
*10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	93	1	548	2	Y	-0-					16
*11	582 X	582	-0-	-0-	-0-	94	1	487	2	Y	1					17
						1	9									
*12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	96	1	474	2	Y	-0-					17
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	140	1	435	2	Y	-0-					17
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	141	1	386	2	Y	2					19
						2	9									
03	775 N	482	-0-	-293	-0-	118	1	364	2	Y	-0-					19
CORMAN-HUDGINS			WELL #: 3			RRCID -> 216197			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 17316		PERF.14819 - 15491		
*09	330 N	314	-0-	-16	-0-	40	1	274	2	Y	-0-					9
*10	434 N	367	-0-	-67	-0-	53	1	314	2	Y	-0-					9
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	Y	-0-					9
*12	434 N	319	-0-	-115	-0-	54	1	265	2	Y	-0-					9
*01	434 N	332	-0-	-102	-0-	81	1	251	2	Y	-0-					9
*02	406 N	313	-0-	-93	-0-	83	1	228	2	Y	2					11
						2	9									
03	434 N	212	-0-	-222	-0-	52	1	160	2	Y	-0-					11

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)												CNTY: WHARTON	
FIELDWOOD ONSHORE LLC													
CORMAN-HUDGINS													
WELL #: 2													
RRCID -> 216461													
COMPL. DATE 09/30/2005													
TOTAL DEPTH 17259													
PERF.15898 - 16746													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	342 1	2326 2	Y	2			43	
*10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	369 1	2177 2	Y	2			45	
*11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	393 1	2038 2	Y	14			59	
*12	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	396 1	1956 2	Y	7			66	
*01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	453 1	1408 2	Y	6			72	
*02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	466 1	1273 2	Y	2			74	
03	2790 X	1853	-0-	-937	-0-	455 1	1397 2	Y	1			75	
KOONCE GAS UNIT													
WELL #: 5													
RRCID -> 216466													
COMPL. DATE 04/06/2006													
TOTAL DEPTH 17424													
PERF.14479 - 17008													
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	72 1	489 2	Y	6			105	
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	80 1	471 2	Y	1			106	
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	91 1	473 2	Y	1			107	
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	112 1	553 2	Y	1			108	
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	133 1	412 2	Y	1			109	
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	140 1	382 2	Y	1			110	
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	100 1	308 2	Y	2			112	
BOBCAT RUN (HACKBERRY)												CNTY: ORANGE	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													
SAXON													
WELL #: 1													
RRCID -> 279187													
COMPL. DATE 01/12/2015													
TOTAL DEPTH 7750													
PERF. 7803 - 7808													
10	68665	25740	-0-	-42925	-0-	25384 3	356 9	N	324	346 1		28	
11	66450	21522	-0-	-44928	-0-	21217 3	305 9	N	277	177 1		128	
12	68665	17162	-0-	-51503	-0-	16939 3	223 9	N	203	169 1	2 8	160	
01	68665	16094	-0-	-52571	-0-	15877 3	217 9	N	197	326 1		31	
02	64235	13393	-0-	-50842	-0-	13193 3	200 9	N	182	159 1	1 8	53	
03	68665	15563	-0-	-53102	-0-	15387 3	176 9	N	160	176 1		37	
BOBCAT RUN (YEGUA)												CNTY: ORANGE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
QUINN, B. E.													
WELL #: 1													
RRCID -> 146494													
COMPL. DATE 04/09/1993													
TOTAL DEPTH 14261													
PERF.13114 - 13258													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
QUINN, B. E.													
WELL #: 6													
RRCID -> 206062													
COMPL. DATE 09/16/2004													
TOTAL DEPTH 5449													
PERF.13240 - 13246													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	

BOBCAT RUN (YEGUA)														//CONT.//		10073 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
F.I.G. ENERGY, LLC														257281									
GONZALES, RITA														WELL #:		2		RRCID -> 203174		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC														259796									
LEMONVILLE														WELL #:		1		RRCID -> 258482		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184					
SAMSON EXPLORATION, LLC														744835									
QUINN A-195														WELL #:		1		RRCID -> 263932		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890	
10	31248 X	30800	-0-	-448	-0-	1190	1	28504	2	N	1005	1165	1					218					
						1106	9																
11	30240 X	28707	-0-	-1533	-0-	1152	1	26585	2	N	882	783	1					317					
						970	9																
12	31248 X	28972	-0-	-2276	-0-	1190	1	26740	2	N	947	1155	1					109					
						1042	9																
01	31248 X	27862	-0-	-3386	-0-	1190	1	25694	2	N	889	803	1					195					
						978	9																
02	28826 X	26691	-0-	-2135	-0-	1114	1	24663	2	N	831	792	1					234					
						914	9																
*03	27034 X	27034	-0-	-0-	-0-	1190	1	24930	2	N	831	973	1					92					
						914	9																
SND OPERATING, L.L.C.														797127									
QUINN, B. E.														WELL #:		5		RRCID -> 200453		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)														10073 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
SAMSON EXPLORATION, LLC														744835									
HANKAMER A-912														WELL #:		1		RRCID -> 263995		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670	
10	1922 #	1602	-0-	-320	-0-	527	1	846	2	N	208	181	1					190					
						229	9																
11	1860 #	1567	-0-	-293	-0-	493	1	876	2	N	180	182	1					188					
						198	9																
12	1922 #	1438	-0-	-484	-0-	329	1	926	2	N	166	254	1					100					
						183	9																
01	1674 #	1643	-0-	-31	-0-	870	1	553	2	N	200	188	1					112					
						220	9																
02	1508 #	1489	-0-	-19	-0-	974	1	328	2	N	170	184	1					98					
						187	9																
03	1612 #	938	-0-	-674	-0-	580	1	227	2	N	119							217					
						131	9																

BOBCAT RUN, S. (YEGUA)										10074 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
SAMSON EXPLORATION, LLC										744835					
DONNER-BROWN										WELL #: 1	RRCID -> 249156	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 17849	PERF.16757 - 17358	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16															
BOGGY BAYOU										10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.										625570					
LEWIS "8"										WELL #: 8	RRCID -> 145282	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6207 - 6211	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONUS (WILCOX, LOWER 12550)			10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954																
WINTERMANN			WELL #:		1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12510 -	12536						
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		-0-					-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-	
WINTERMANN			WELL #:		7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12126 -	12670						
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	623	1	3184	2	Y	47							234	
						52	9												
11	3090 X	2318	-0-	-772	-0-	2227	2	91	9	Y	83	189	1					128	
12	3193 X	1854	-0-	-1339	-0-	1756	2	98	9	Y	89							217	
01	3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2731	2	150	9	Y	136	186	1					167	
02	3016 X	867	-0-	-2149	-0-	820	2	47	9	Y	43							210	
03	2635 X	870	-0-	-1765	-0-	855	2	15	9	Y	14							224	
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							
10	3100 N	3447	-0-	347	1702	310	1	3137	2	N	-0-							92	
11	3000 N	2831	-0-	-169	1533	300	1	2507	2	N	22							114	
						24	9												
12	3100 N	2649	-0-	-451	1082	310	1	2333	2	N	5							119	
						6	9												
01	2976	2665	-0-	-311	771	310	1	2333	2	N	20							139	
						22	9												
02	2784	2086	-0-	-698	73	280	1	1785	2	N	19							158	
						21	9												
*03	2976	1893	-0-	-1083	-0-	280	1	1605	2	N	7							165	
						8	9												

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HEYNE		WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					-0-
KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486								
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	109	1	1411	3	Y	-0-					-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	111	1	1485	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	106	1	1506	3	Y	-0-					-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	112	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	90	1	1398	3	Y	-0-					-0-
BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694								
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		10516 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
WINTERMANN		WELL #:		8	RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	457 1	2336 2	Y	24		77
						26 9					
11	2010 X	965	-0-	-1045	-0-	954 2	11 9	Y	10		87
12	2077 X	1190	-0-	-887	-0-	1187 2	3 9	Y	3		90
01	2077 X	434	-0-	-1643	-0-	423 2	11 9	Y	10		100
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1492 2	24 9	Y	22		122
03	2821 X	1464	-0-	-1357	-0-	1431 2	33 9	Y	30		152
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		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
BONUS, S.E. (FRIO 3750)				10518 310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAHALITC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KRUEGER		WELL #:		15	RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4300)			10518 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055												
CLARKE			WELL #: 1		RRCID -> 258123		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 4621		PERF. 4301 - 4304				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-				-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BONUS, S. E. (FRIO 4600)			10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
PITTS, ANIELA			WELL #: 5 C		RRCID -> 117721		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 4615 - 4620				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEYNE			WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 4665 - 7328				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONUS, S.E. (7100)			10518 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
PITTS,DANIELA			WELL #: 4C		RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7062 - 7074				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.			945936												
ROCKING 'M'			WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131				
10	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	233	1	1912	3	Y	-0-	14	1		4
11	2250 N	1678	-0-	-572	-0-	181	1	1497	3	Y	-0-				4
12	2356 N	1945	-0-	-411	-0-	188	1	1757	3	Y	-0-				4
01	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	203	1	1855	3	Y	-0-	3	1		1
02	1624 N	1298	-0-	-326	-0-	124	1	1174	3	Y	-0-				1
03	1953 N	1571	-0-	-382	-0-	160	1	1411	3	Y	-0-				1

BONUS, S.E. (7400)				10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
KRUEGER				WELL #:	1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7380	-	7398
M 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KRUEGER				WELL #:	3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396	-	7412
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-				-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-				-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	-0-				-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-				-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	Y	-0-				-0-
KRUEGER				WELL #:	4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7417	-	7437
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	3	Y	-0-				-0-
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	88	1	1175	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
12	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	75	1	1066	3	Y	-0-				-0-
01	1364 N	543	-0-	-821	-0-	38	1	505	3	Y	-0-				-0-
02	1166 N	340	-0-	-826	-0-	24	1	316	3	Y	-0-				-0-
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	102	1	1577	3	Y	-0-				-0-
MAHALITC				WELL #:	1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7364	-	7384
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	789	3	Y	-0-		-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	3	Y	-0-		-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	3	Y	-0-		-0-
*02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	3	Y	-0-		-0-
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	Y	-0-		-0-

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

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	524	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	-0-		-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	3	Y	-0-		-0-
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	532	3	Y	-0-		-0-
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	Y	-0-		-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	Y	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-		-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-		-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-		-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)				10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
TRANS TEXAS BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	193381	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC OBENHAUS GAS UNIT				10519 750 267774	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	2	RRCID -> 171196	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 14100	PERF.10380 - 11640				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1 8 9	151 2	N	7	1 1		89	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8 1 10 9	199 2	N	9	1 1		97	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	201 2	N	1	1 1		97	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	194 2	N	1	1 1		97	
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	201 2	N	1	1 1		97	
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	8 1 1 9	170 2	N	1	1 1		97	
SCHWEINLE				WELL #:	1	RRCID -> 175518	COMPL. DATE 11/14/1999	TOTAL DEPTH 12541	PERF.11528 - 11839				
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	240 2	N	1	1 1		18	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	238 2	N	1	1 1		18	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	336 2	N	2	2 1		18	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1 8 9	239 2	N	7	1 1		24	
*02	232 N	214	-0-	-18	-0-	9 1 1 9	204 2	N	1	1 1		24	
03	341 N	205	-0-	-136	-0-	9 1 1 9	195 2	N	1	1 1		24	
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 177312	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 13211	PERF.11470 - 12574				
10	14229 X	13515	-0-	-714	-0-	536 1 118 9	12861 2	N	107	45 1		165	
11	14220 X	12924	-0-	-1296	-0-	508 1 146 9	12270 2	N	133	222 1		76	
12	14694 X	13311	-0-	-1383	-0-	561 1 205 9	12545 2	N	186	81 1		181	
01	14694 X	11758	-0-	-2936	-0-	467 1 140 9	11151 2	N	127	223 1		85	
*02	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	545 1 207 9	12250 2	N	188	82 1		191	
03	13516 X	12095	-0-	-1421	-0-	533 1 136 9	11426 2	N	124	218 1		97	
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10314 - 11766				
10	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	125 1 56 9	2994 2	N	51	11 1		198	
11	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	143 1 62 9	3449 2	N	56	191 1		63	
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	165 1 80 9	3685 2	N	73	24 1		112	
01	3875 X	3439	-0-	-436	-0-	136 1 61 9	3242 2	N	55	12 1		155	
*02	3538 X	2896	-0-	-642	-0-	121 1 64 9	2711 2	N	58	188 1		25	
03	3937 X	1841	-0-	-2096	-0-	81 1 31 9	1729 2	N	28	6 1		47	

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 178539			CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 13560			CNTY: WHARTON PERF.10338 - 10560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SCHWEINLE			WELL #: 2			RRCID -> 179671			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625			PERF.11081 - 12856		
10	9021 X	7889	-0-	-1132	-0-	314	1	7522	2	N	48	27	1			142	
						53	9										
11	9180 X	6452	-0-	-2728	-0-	255	1	6155	2	N	38	21	1			159	
						42	9										
12	9486 X	7196	-0-	-2290	-0-	304	1	6811	2	N	74	44	1			189	
						81	9										
01	9486 X	7008	-0-	-2478	-0-	279	1	6675	2	N	49	201	1			37	
						54	9										
*02	7540 X	7492	-0-	-48	-0-	316	1	7103	2	N	66	47	1			56	
						73	9										
*03	7874 X	7439	-0-	-435	-0-	329	1	7066	2	N	40	24	1			72	
						44	9										
REYNOLDS "B"			WELL #: 9			RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100			PERF.10388 - 10444		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SCHWEINLE			WELL #: 5			RRCID -> 180452			COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338			PERF.11560 - 12650		
10	3875 X	3524	-0-	-351	-0-	139	1	3340	2	N	41	12	1			157	
						45	9										
11	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	159	1	3836	2	N	63	192	1			28	
						69	9										
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	180	1	4023	2	N	70	26	1			72	
						77	9										
01	3968 X	3415	-0-	-553	-0-	135	1	3222	2	N	53	12	1			113	
						58	9										
*02	3915 X	3430	-0-	-485	-0-	143	1	3210	2	N	70	21	1			162	
						77	9										
03	4278 X	3620	-0-	-658	-0-	158	1	3395	2	N	61	181	1			42	
						67	9										
SCHWEINLE			WELL #: 4			RRCID -> 180455			COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850			PERF.10654 - 12094		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	1	1	1			83	
						1	9										
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	1	1	1			83	
						1	9										
12	310 N	135	-0-	-175	-0-	6	1	128	2	N	1	1	1			83	
						1	9										
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	6	1	143	2	N	1	1	1			83	
						1	9										
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	3	1	1			85	
						3	9										
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	3	1	1			87	
						3	9										

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE			//CONT.// //CONT.//		10519 750 267774	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
			WELL #:		6	RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3100 N	3144	-0-	44	44	123 62	1 9	2959	2	N	56	10	1			214
11	3000 N	3188	-0-	188	232	124 67	1 9	2997	2	N	61	189	1			86
12	3100 N	3164	-0-	64	296	132 84	1 9	2948	2	N	76	19	1			143
01	3421 X	3125	-0-	-296	-0-	123 66	1 9	2936	2	N	60	11	1			192
*02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	122 77	1 9	2738	2	N	70	195	1			67
*03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	123 55	1 9	2632	2	N	50	9	1			108
KRENEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810				
10	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	78 44	1 9	1868	2	N	40	7	1			137
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	1995	2	N	27	7	1			157
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	96 37	1 9	2145	2	N	34	14	1			177
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	80 40	1 9	1916	2	N	36	178	1			35
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	85 42	1 9	1901	2	N	38	13	1			60
*03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	98 35	1 9	2104	2	N	32	7	1			85
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294				
10	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-	147 98	1 9	1598	2	Y	89	105	1			80
11	2670 X	1858	-0-	-812	-0-	137 153	1 9	1568	2	Y	139					219
12	2728 X	2002	-0-	-726	-0-	158 135	1 9	1709	2	Y	123	152	1			190
01	2511 X	1986	-0-	-525	-0-	163 128	1 9	1695	2	Y	116	143	1			163
02	2291 X	2091	-0-	-200	-0-	166 136	1 9	1789	2	Y	124	243	1			44
*03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	173 173	1 9	1702	2	Y	157					201
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840				
10	1023 N	667	-0-	-356	-0-	55 13	1 9	599	2	Y	12	78	1			11
11	1020 N	753	-0-	-267	-0-	59 23	1 9	671	2	Y	21					32
12	1085 N	853	-0-	-232	-0-	70 26	1 9	757	2	Y	24	22	1			34
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65 51	1 9	679	2	Y	46	26	1			54
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	61 32	1 9	657	2	Y	29	73	1			10
03	868 N	694	-0-	-174	-0-	63 6	1 9	625	2	Y	5					15

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"													CNTY: WHARTON		
//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774															
WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772															
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		
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	2	Y	-0-		-0-		
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	2	Y	-0-		-0-		
12	279 N	186	-0-	-93	-0-	16	1	170	2	Y	-0-		-0-		
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-		-0-		
02	232 N	183	-0-	-49	-0-	16	1	167	2	Y	-0-		-0-		
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-		-0-		
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400															
10	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	114	1	1236	2	Y	-0-		-0-		
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	105	1	1200	2	Y	-0-		-0-		
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	113	1	1228	2	Y	-0-		-0-		
01	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	99	1	1026	2	Y	-0-		-0-		
02	1276 N	1012	-0-	-264	-0-	86	1	926	2	Y	-0-		-0-		
03	1333 N	895	-0-	-438	-0-	82	1	813	2	Y	-0-		-0-		
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598															
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	71	1	1711	2	N	25	6 1	87		
						28	9								
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2141	2	N	18	7 1	98		
						20	9								
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	N	10	10 1	98		
						11	9								
01	1550 N	854	-0-	-696	-0-	34	1	817	2	N	3	3 1	98		
						3	9								
*02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	21	12 1	107		
						23	9								
03	1550 N	688	-0-	-862	-0-	30	1	651	2	N	6	2 1	111		
						7	9								
LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	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															
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-		
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	2		2		
						2	9								
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	2 1	-0-		
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-		-0-		
KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292															
10	1271 X	471	-0-	-800	-0-	463	2	8	9	N	7		107		
11	1230 X	269	-0-	-961	-0-	267	2	2	9	N	2		109		
12	930 X	526	-0-	-404	-0-	518	2	8	9	N	7		116		
01	930 X	643	-0-	-287	-0-	628	2	15	9	N	14		130		
02	870 X	226	-0-	-644	-0-	222	2	4	9	N	4		134		
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	398	2	13	9	N	12		146		

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE													//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774 WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980													CAPACITY		CNTY: WHARTON	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43												
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43												
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #:	4	RRCID -> 204139	COMPL. DATE 08/07/2004	TOTAL DEPTH 13710	PERF.11862 - 12650											
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	466	2	Y	5	10	1				4												
						6	9																						
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	3						7												
						3	9																						
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	497	2	Y	2	5	1				4												
						2	9																						
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	Y	31	3	1				32												
						34	9																						
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	421	2	Y	8	37	1				3												
						9	9																						
03	558 N	445	-0-	-113	-0-	40	1	393	2	Y	11						14												
						12	9																						
GLAZE GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 204143	COMPL. DATE 06/30/2004	TOTAL DEPTH 12225	PERF.11446 - 11924											
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	960	2	N	30	3	1				177												
						33	9																						
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	2	N	7	4	1				180												
						8	9																						
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	N	26	179	1				27												
						29	9																						
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	52	1	1240	2	N	18	5	1				40												
						20	9																						
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	12	5	1				47												
						13	9																						
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	2	N	30	4	1				73												
						33	9																						
SCHWEINLE													WELL #:	10	RRCID -> 218336	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 14085	PERF.11654 - 13422											
10	3503 X	3045	-0-	-458	-0-	121	1	2905	2	N	17	10	1				190												
						19	9																						
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	131	1	3176	2	N	34	192	1				32												
						37	9																						
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	143	1	3189	2	N	37	21	1				48												
						41	9																						
01	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	111	1	2643	2	N	27	10	1				65												
						30	9																						
*02	3219 X	2908	-0-	-311	-0-	122	1	2746	2	N	36	18	1				83												
						40	9																						
03	3441 X	2946	-0-	-495	-0-	130	1	2784	2	N	29	9	1				103												
						32	9																						

BONUS, SW. (WILCOX)				//CONT.//	10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC				//CONT.//	267774											
SCHWEINLE				WELL #:	9	RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	9145 X	4357	-0-	-4788	-0-	172	1	4131	2	N	49	15	1			225
						54	9									
11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	253	1	6125	2	N	145	177	1			193
						160	9									
12	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	368	1	8228	2	N	222	229	1			186
						244	9									
01	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	360	1	8590	2	N	171	209	1			148
						188	9									
*02	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	374	1	8414	2	N	234	237	1			145
						257	9									
*03	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	411	1	8815	2	N	280	382	1			43
						308	9									

SCHWEINLE				WELL #:	11	RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442				
10	10819 X	9557	-0-	-1262	-0-	379	1	9075	2	N	94	224	1			67
						103	9									
11	10470 X	8489	-0-	-1981	-0-	334	1	8071	2	N	76	28	1			115
						84	9									
12	10602 X	8631	-0-	-1971	-0-	364	1	8137	2	N	118	53	1			180
						130	9									
01	10602 X	8193	-0-	-2409	-0-	325	1	7760	2	N	98	208	1			70
						108	9									
*02	8932 X	8655	-0-	-277	-0-	363	1	8168	2	N	113	55	1			128
						124	9									
*03	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	434	1	9317	2	N	90	31	1			187
						99	9									

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570				
KRUEGER				WELL #:	8											
10	3410 X	2500	-0-	-910	-0-	172	1	2227	3	Y	92	54	1			115
						101	9									
11	3300 X	1494	-0-	-1806	-0-	101	1	1356	3	Y	25	93	1			47
						9	4	28	9							
12	3410 X	1787	-0-	-1623	-0-	116	1	1654	3	Y	15	34	1			28
						17	9									
01	3410 X	1258	-0-	-2152	-0-	85	1	1138	3	Y	32	31	1			29
						35	9									
02	2349 X	413	-0-	-1936	-0-	29	1	383	3	Y	1	16	1			14
						1	9									
03	1860 X	118	-0-	-1742	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	14	1			-0-

KRUEGER				WELL #:	12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372				
10	3627 X	2303	-0-	-1324	-0-	155	1	1997	3	Y	137	75	1			161
						151	9									
11	3510 X	2832	-0-	-678	-0-	191	1	2563	3	Y	55	142	1			74
						17	4	61	9							
12	3472 X	2807	-0-	-665	-0-	179	1	2550	3	Y	71	78	1			67
						78	9									
01	2542 X	1773	-0-	-769	-0-	121	1	1616	3	Y	33	53	1			47
						36	9									
02	2726 X	1213	-0-	-1513	-0-	85	1	1110	3	Y	16	34	1			29
						18	9									
03	2635 X	1936	-0-	-699	-0-	115	1	1775	3	Y	42	37	1			34
						46	9									

BONUS, SW. (WILCOX)													CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
KRUEGER																				
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998																				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
KRUEGER													WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951	
10	3100	X	2063	-0-	-1037	-0-	141	1	1820	3	Y	93	59	1			131			
							102	9												
11	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	159	1	2134	3	Y	55	120	1			66			
							14	4	61	9										
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	213	1	3031	3	Y	75	74	1			67			
							83	9												
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	295	1	3941	3	Y	143	108	1			102			
							157	9												
*02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	376	1	4956	3	Y	156	135	1			123			
							172	9												
*03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	387	1	5996	3	Y	146	134	1			135			
							161	9												
XTO ENERGY INC.													945936							
MAHALITC/HUNT													WELL #: 7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594	
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	N	-0-					37			
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	N	-0-					37			
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	N	-0-					37			
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-					37			
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	28	1	246	3	N	-0-					37			
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	28	1	267	3	N	-0-					37			
MAHALITC/HUNT													WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460	
10	7502	X	7059	-0-	-443	-0-	1044	1	6015	3	N	-0-					38			
11	7260	X	6022	-0-	-1238	-0-	648	1	5371	3	N	3	3	8			38			
							3	9												
12	7378	X	6786	-0-	-592	-0-	668	1	6110	3	N	7	7	8			38			
							8	9												
01	7347	X	7020	-0-	-327	-0-	720	1	6300	3	N	-0-					38			
02	6786	X	6311	-0-	-475	-0-	643	1	5665	3	N	3	3	8			38			
							3	9												
03	7068	X	5988	-0-	-1080	-0-	573	1	5413	3	N	2	2	8			38			
							2	9												
MAHALITC/HUNT													WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537	
10	1860	N	236	-0-	-1624	-0-	35	1	201	3	N	-0-					47			
11	1440	N	250	-0-	-1190	-0-	27	1	222	3	N	1	1	8			47			
							1	9												
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	13	1	121	3	N	1	1	8			47			
							1	9												
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	16	1	136	3	N	-0-					47			
02	232	N	194	-0-	-38	-0-	20	1	174	3	N	-0-					47			
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	N	-0-					47			

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MAHALITC/HUNT		WELL #:		6	RRCID ->	178092	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11449	- 12341	
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
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	63	1	364	3	N	-0-		35
11	540 N	349	-0-	-191	-0-	38	1	311	3	N	-0-		35
12	465 N	179	-0-	-286	-0-	18	1	161	3	N	-0-		35
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	-0-		35
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	N	-0-		35
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	3	N	-0-		35

MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID -> 178174	COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 13020			PERF.11511 - 11621		
10	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	379	1	2182	3	N	18	15	1	1	8	91
11	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	300	1	2483	3	N	10	4	1	4	8	93
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	340	1	3112	3	N	106	33	1	7	8	159
01	2945 X	2889	-0-	-56	-0-	287	1	2512	3	N	82	30	1			211
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	315	1	2778	3	N	50	42	1	3	8	216
*03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	287	1	2712	3	N	22	9	1	1	8	228

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439	- 11537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	1	RRCID -> 179869	COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 12780	PERF.11485 - 12506					
10	5518 X	4742	-0-	-776	-0-	1078	1	3568	3	Y	87	16	1	4	8	187
11	5340 X	4407	-0-	-933	-0-	927	1	3358	3	Y	111	193	1	43	8	62
12	5394 X	4224	-0-	-1170	-0-	822	1	3280	3	Y	111	24	1	26	8	123
01	5301 X	4254	-0-	-1047	-0-	684	1	3496	3	Y	67	10	1	1	8	179
02	4872 X	4292	-0-	-580	-0-	913	1	3217	3	Y	147	252	1	14	8	60
03	4619 X	4332	-0-	-287	-0-	943	1	3305	3	Y	76	13	1	8	8	115

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	2	RRCID -> 180229	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 13065	PERF.11574	- 12527
10	6231 X	4068	-0-	-2163	-0-	441 ⁶⁹	1 3621 3 Y	5	5 8	98
11	5400 X	3693	-0-	-1707	-0-	394 ⁴⁸⁹	1 3251 3 Y	44	42 8	100
12	5270 X	4321	-0-	-949	-0-	411 ⁶³⁹	1 3847 3 Y	57	28 8	129
01	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	421 ¹⁹	1 3853 3 Y	1	1 8	129
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	411 ²²⁹	1 3881 3 Y	20	1 1 14 8	134
*03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	439 ⁸⁷⁹	1 3879 3 Y	79	8 8	205

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. ANDERSON			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
						RRCID -> 180390	COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	3796	-0-	-358	-0-	399	1 127 9	3270	3 1	Y	115	30	1 1			180
11	4020 X	3115	-0-	-905	-0-	327	1 86 9	2702	3 1	Y	78	189	1 1	1 8		68
12	4154 X	3447	-0-	-707	-0-	316	1 169 9	2962	3 1	Y	154	52	1 1	2 8		168
01	4154 X	3442	-0-	-712	-0-	324	1 152 9	2966	3 1	Y	138	215	1 1			91
02	3538 X	3247	-0-	-291	-0-	288	1 239 9	2720	3 1	Y	217	115	1 1			193
03	3472 X	2675	-0-	-797	-0-	261	1 112 9	2302	3 1	Y	102	202	1 1			93
ANDERSON				WELL #: 6	RRCID -> 180715	COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470						
10	3565 X	3428	-0-	-137	-0-	359	1 123 9	2946	3 1	Y	112	15	1 1	1 8		202
11	3450 X	3445	-0-	-5	-0-	356	1 149 9	2940	3 1	Y	135	220	1 1	8 8		109
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	347	1 177 9	3256	3 1	Y	161	62	1 1	7 8		201
01	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	329	1 140 9	3017	3 1	Y	127	212	1 1			116
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	335	1 252 9	3160	3 1	Y	229	124	1 1	3 8		218
*03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	385	1 125 9	3400	3 1	Y	114	199	1 1	2 8		131
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #: 3	RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596						
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	64	1 26 9	521	3 1	Y	24	16	1 1	5 8		164
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	57	1 17 9	471	3 1	Y	15	11	1 1			168
12	1147 N	478	-0-	-669	-0-	43	1 31 9	404	3 1	Y	28	10	1 1			186
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	648	3 1	Y	2					188
02	522 N	434	-0-	-88	-0-	41	1 8 9	385	3 1	Y	7	2	1 1	5 8		188
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44	1 111 9	386	3 1	Y	101					289
DUNCAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478						
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	437	3	Y	-0-					92
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					92
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	Y	-0-					92
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-					92
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					92
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	52	1	456	3	Y	-0-					92

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ANDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	314 80 9	1	2575 3	Y	73	46 1	1 8	166
11	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	286 86 9	1	2365 3	Y	78	198 1	18 8	28
12	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	259 272 9	1	2426 3	Y	247	128 1	12 8	135
01	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	263 146 9	1	2405 3	Y	133	214 1		54
02	2987 X	2696	-0-	-291	-0-	234 257 9	1	2205 3	Y	234	139 1	7 8	142
03	2883 X	2458	-0-	-425	-0-	237 125 9	1	2096 3	Y	114	25 1	2 8	229

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

ROCKING "M"		WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	69 23 9	1	568 3	Y	21	38 1	2 8	30
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	61 84 9	1	505 3	Y	76	27 1	17 8	62
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56 72 9	1	522 3	Y	65	38 1	12 8	77
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	58 44 9	1	531 3	Y	40	77 1		40
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	51 31 9	1	479 3	Y	28	21 1	6 8	41
03	620 N	490	-0-	-130	-0-	49 10 9	1	431 3	Y	9	3 8		47

DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588		
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	55 61 9	1	448 3	Y	55	15 1		182
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53 79 9	1	441 3	Y	72	209 1		45
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49 118 9	1	457 3	Y	107	47 1		105
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	50 99 9	1	456 3	Y	90	30 1		165
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45 145 9	1	421 3	Y	132	80 1		217
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	48 55 9	1	427 3	Y	50	13 1		254

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552	
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
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	214 1	1753 3	Y	84	151 1	3 8	84
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	92 9	259 3	Y	78	23 1	33 8	106
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	31 1	728 3	Y	112	60 1	22 8	136
01	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	86 9	1466 3	Y	75	139 1	1 8	71
02	377 N	342	-0-	-35	-0-	78 1	262 3	Y	47	32 1	9 8	77
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	123 9	793 3	Y	58	12 1	7 8	116
						160 1						
						83 9						
						28 1						
						52 9						
						90 1						
						64 9						
DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381	
10	3875 X	3313	-0-	-562	-0-	348 1	2857 3	Y	98	13 1	5 8	128
11	3750 X	3430	-0-	-320	-0-	108 9	2909 3	Y	154	215 1	39 8	28
12	3875 X	3228	-0-	-647	-0-	352 1	2779 3	Y	138	46 1	18 8	102
01	3875 X	3634	-0-	-241	-0-	169 9	3228 3	Y	49	1 1		150
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	297 1	2913 3	Y	148	66 1	18 8	214
*03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	152 9	3234 3	Y	160	222 1	14 8	138
						352 1						
						54 9						
						309 1						
						163 9						
						366 1						
						176 9						
MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068	
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	14 1	79 3	N	-0-			173
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	15 1	122 3	N	-0-			173
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	4 1	32 3	N	1			174
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	1 9	26 3	N	21			195
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3 1	255 3	N	32	21 1	5 8	201
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23 9	67 3	N	21	9 1	3 8	210
						29 1						
						35 9						
						7 1						
						23 9						
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO)				//CONT.//		10802 240	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
WYSE				WELL #:		2	RRCID -> 217351		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13771 - 13777						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-			72 2		17 9	Y	15						64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	24						88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11		83	1			16
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	13						29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7						36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6						42
WYSE				WELL #:		1	RRCID -> 220325		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 15018		PERF.14111 - 14175						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-			72 2		33 9	Y	30						65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21						86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5		78	1			13
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	10						23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4						27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4						31
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						
10	4371 #	4203	-0-	-168	-0-	-0-			1547 1		2639 2	N	15						186
									17 9										
11	4170 #	3783	-0-	-387	-0-	-0-			1497 1		2264 2	N	20						206
									22 9										
12	4278 #	715	-0-	-3563	-0-	-0-			399 1		310 2	N	5						211
									6 9										
01	4216 #	78	-0-	-4138	-0-	-0-			41 1		37 2	N	-0-						211
*02	3944 #	56	-0-	-3888	-0-	-0-			28 1		28 2	N	-0-						211
03	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-						N	-0-						211
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN					
UPSTREAM EXPLORATION LLC				878952															
SEBASTIAN				WELL #:		1	RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308						
10	6014	1441	-0-	-4573	-0-	-0-			1234 2		207 9	N	188	843	1		32	8	80
11	5190 #	3580	-0-	-1610	-0-	-0-			2829 2		751 9	N	683	330	1				433
12	5363 #	137	-0-	-5226	-0-	-0-			82 2		55 9	N	50	179	1				304
01	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-						N	-0-						304
02	4263 #	1065	-0-	-3198	-0-	-0-			1065 2			N	-0-						304
03	3689 #	32	-0-	-3657	-0-	-0-			32 2			N	-0-						304
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599															
STATE LEASE 103229				WELL #:		1 U	RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6932 - 6947						
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) //CONT.//										11612 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC										222282						
S.T. 446-L SW										WELL #: 3	RRCID -> 146961	COMPL. DATE 01/18/1993	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 6588	-	6626
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10502 R	9062	-0-	-1440	-0-	9056	2	6	9	N	5					45
11	9510 #	8616	-0-	-894	-0-	8616	2			N	-0-					45
12	9703 #	7133	-0-	-2570	-0-	7130	2	3	9	N	3					48
01	9052 #	6432	-0-	-2620	-0-	816	1	5605	2	N	10					58
						11	9									
02	8468 #	7738	-0-	-730	-0-	7725	2	13	9	N	12					70
*03	9552	9552	-0-	-0-	-0-	311	1	9239	2	N	2					72
						2	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)				11667 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 440-L				WELL #: A 2	RRCID -> 137926	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 8591	PERF. 7568	-	7602
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		//CONT.//		11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342						
440-L UNIT		WELL #: I 1		RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656 - 7680			
M	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #: 2		RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252 - 8285			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					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								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	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								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

440-L UNIT				WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
440-L UNIT //CONT.// 130342													
WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362													
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342													
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040													
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962													
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342													
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555													
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342													
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)				11681 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
S. L. 57656				WELL #: 4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692 - 6709		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140 - 7196		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 446L-NW				WELL #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721 - 8731		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)				11681 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 2 U	RRCID -> 040885	COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 6954 - 6987		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)			11681 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 446L /NW/			WELL #: 6 L	RRCID -> 041037	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 8270 - 8293	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)			11681 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #: 2 L	RRCID -> 040909	COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 7476 - 7529	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323			WELL #: 3	RRCID -> 104741	COMPL. DATE 01/14/1983	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 6924 - 6952	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)			11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
BRAZOS BLOCK 479-L			WELL #: 2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508 - 7542	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKSHIRE			12306 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER		
CLEARLY PETROLEUM, LLC			159651											
KURATI			WELL #: 2W			RRCID -> 178879			COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768		
M	O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
		ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CHICHA			WELL #: 1			RRCID -> 178882			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784		
10		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KURATI			WELL #: 6			RRCID -> 179427			COMPL. DATE 07/15/2000			TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEIDO			WELL #: 6			RRCID -> 181164			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LITMAN			WELL #: 5			RRCID -> 182311			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KURATI			WELL #: 10R			RRCID -> 182312			COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SWEENEY			WELL #: 3			RRCID -> 182411			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651							
PATTISON		WELL #:		1	RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2026 - 2030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTIN		WELL #:		33	RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1658 - 1660		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID -> 200385		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3455 - 3554		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEIDO		WELL #:		12	RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 3578	PERF. 1487 - 1490		
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005	TOTAL DEPTH 3291	PERF. 2888 - 2900		
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEIDO		WELL #:		10	RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 3595	PERF. 2350 - 2354		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEIDO		WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 3609	PERF. 3160 - 3520		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651						
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 235494	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 1862	-	1880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 242441	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2130	-	2146
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC		216456								
JULIE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 179226	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 2160	PERF. 2015	-	2053
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE													49B		CNTY: WALLER							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION													//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED							
STATE LEASE M-100802													//CONT.// 301287									
WELL #: 3													RRCID -> 198548		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 1703 - 1707			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.													341468									
GARRETT-COLE													WELL #: 4		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 1662 - 1676	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
JR RESOURCES, INC.													427770									
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE													WELL #: 2		RRCID -> 127512		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 1891 - 1897	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.													606055									
LOW BURGHER													WELL #: 2		RRCID -> 202083		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 3158		PERF. 2198 - 2200	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.													681459									
STOWE													WELL #: 2		RRCID -> 186936		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 1180		PERF. 1029 - 1033	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
STOWE													WELL #: 1		RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 1184 - 1200	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

BROOKSHIRE				CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//				CONT.//		681459													
KOOMEY				WELL #:		1	RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 3448		PERF. 527 - 537						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KOOMEY				WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 1114 - 1117						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRUCE ROY (YEGUA) CML EXPLORATION, LLC HILL														12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY 120648 WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732														CNTY: WHARTON	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) 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	124 X	116	-0-	-8	-0-		116	2			N	-0-					52												
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					52												
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-					52												
01	124 X	83	-0-	-41	-0-		83	2			N	-0-					52												
02	116 X	87	-0-	-29	-0-		87	2			N	-0-					52												
03	155 X	100	-0-	-55	-0-		100	2			N	-0-					52												
KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN														453170 WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716															
10	4588 X	3338	-0-	-1250	-0-		3304	2		34	9	N	31				319												
11	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-		725	1		4492	2	N	38				357												
							42	9																					
12	4588 X	4251	-0-	-337	-0-		575	1		3645	2	N	28				385												
							31	9																					
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		450	1		3316	2	N	-0-	162	1		223												
02	5075 X	1502	-0-	-3573	-0-		250	1		1252	2	N	-0-				223												
03	5425 X	3328	-0-	-2097	-0-		500	1		2796	2	N	29				252												
							32	9																					
KEN PETROLEUM CORPORATION RASMUSSEN														455775 WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718															
10	992 N	841	-0-	-151	-0-		840	2		1	9	N	1				193												
11	840 N	725	-0-	-115	-0-		724	2		1	9	N	1				194												
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2				N	-0-				194												
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-		874	2		1	9	N	1				195												
02	696 N	628	-0-	-68	-0-		628	2				N	-0-				195												
03	1116 N	632	-0-	-484	-0-		631	2		1	9	N	1				196												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL														531085 WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719															
10	155 N	115	-0-	-40	-0-		115	2				N	-0-				110												
11	120 N	30	-0-	-90	-0-		30	2				N	-0-				110												
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2				N	-0-				110												
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2				N	-0-				110												
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2				N	-0-				110												
*03	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2				N	-0-				110												
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN														891175 WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720															
10	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-		586	1		4947	2	Y	67				197												
							74	9																					
11	4950 X	4177	-0-	-773	-0-		533	1		3576	2	Y	62				259												
							68	9																					
12	5115 X	4896	-0-	-219	-0-		501	1		4352	2	Y	39	176	1		122												
							43	9																					
01	5611 X	4613	-0-	-998	-0-		615	1		3942	2	Y	51				173												
							56	9																					
02	5249 X	4669	-0-	-580	-0-		240	1		4360	2	Y	63	185	1		51												
							69	9																					
03	5611 X	4754	-0-	-857	-0-		236	1		4435	2	Y	75				126												
							83	9																					

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7352 - 7735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O											
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	189	1	1588	2	Y	-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	237	1	1597	2	Y	-0-
12	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	129	1	1116	2	Y	-0-
01	1767 N	1188	-0-	-579	-0-	160	1	1028	2	Y	-0-
02	1769 N	967	-0-	-802	-0-	50	1	917	2	Y	-0-
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	Y	-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
10	4340 #	4160	-0-	-180	-0-	4160	2		N	-0-	-0-
11	4200 #	3582	-0-	-618	-0-	3582	2		N	-0-	-0-
12	4061 #	3635	-0-	-426	-0-	3635	2		N	-0-	-0-
01	4154 #	3576	-0-	-578	-0-	3576	2		N	-0-	-0-
02	4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-	-0-
03	4154 #	3663	-0-	-491	-0-	3663	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
10	3751 #	2920	-0-	-831	-0-	2874	2	46	9	N	146
11	3630 #	2501	-0-	-1129	-0-	2449	2	52	9	N	193
12	4463 R	4463	-0-	-0-	-0-	4415	2	48	9	N	237
01	3441 #	3021	-0-	-420	-0-	2975	2	46	9	N	87
02	3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	3821	2	36	9	N	120
*03	4789 R	4789	-0-	-0-	-0-	4717	2	72	9	N	185
BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
FAMCOR OIL, INC.				261273							
KRIEGER, ROTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8271 - 8280
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BUCKS BAYOU (CIB-10)				12955 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 12184 - 12191
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)				12955 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.				253162												
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 177130	COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12332 - 12372						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3131 X	3104	-0-	-27	-0-	387 17 9	1	2700	2	Y	15					55
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	400 20 9	1	2652	2	Y	18					73
12	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	510 33 9	1	2440	2	Y	30	63	1			40
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	562 17 9	1	2569	2	Y	15					55
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	560 17 9	1	2505	2	Y	15					70
*03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	434 47 9	1	2722	2	Y	43					113
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12403						
10	7037 X	6981	-0-	-56	-0-	870 50 9	1	6061	2	Y	45					91
11	6810 X	5458	-0-	-1352	-0-	709 47 9	1	4702	2	Y	43					134
12	7037 X	2602	-0-	-4435	-0-	443 39 9	1	2120	2	Y	35	116	1			53
01	6975 X	329	-0-	-6646	-0-	59 2 9	1	268	2	Y	2					55
02	6525 X	138	-0-	-6387	-0-	25 1 9	1	112	2	Y	1					56
03	T. A.	101	-0-	101	101	14 1 9	1	86	2	Y	1					57
LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839				
10	8649 X	8309	-0-	-340	-0-	1570 1	1	6739	2	Y	-0-					83
11	10260 X	7667	-0-	-2593	-0-	986 1	1	6681	2	Y	-0-					83
12	10602 X	7659	-0-	-2943	-0-	1295 1 9	1	6363	2	Y	1	1	1			83
01	10602 X	7824	-0-	-2778	-0-	1255 1	1	6569	2	Y	-0-					83
02	8671 X	7121	-0-	-1550	-0-	1157 1	1	5964	2	Y	-0-					83
03	8308 X	7106	-0-	-1202	-0-	1492 2 9	1	5612	2	Y	2					85
BASS GU				WELL #: 1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 188124	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105				
10	6882 X	4037	-0-	-2845	-0-	507 1 9	1	3529	2	Y	1					5
11	4620 X	4193	-0-	-427	-0-	549 1 9	1	3643	2	Y	1					6
12	4650 X	4632	-0-	-18	-0-	800 2 9	1	3830	2	Y	2	5	1			3
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	807 1	1	3686	2	Y	-0-					3
02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	1065 2 9	1	4770	2	Y	2					5
*03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	1316 6 9	1	8249	2	Y	5					10

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												CNTY: MATAGORDA																			
EOG RESOURCES, INC.																															
LEWIS																															
WELL #: 2																															
RRCID -> 190214																															
COMPL. DATE 05/30/2009																															
TOTAL DEPTH 14750																															
PERF.12184 - 12966																															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21															
BASS GU												WELL #: 2				RRCID -> 229708				COMPL. DATE 09/05/2009				TOTAL DEPTH 13644				PERF.12800 - 13523			
10	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	644	1	2441	2	Y	-0-	26	1			23															
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	760	1	1603	2	Y	-0-					23															
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	448	1	2236	2	Y	-0-					23															
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	415	1	2445	2	Y	-0-					23															
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	549	1	2133	2	Y	-0-					23															
*03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	460	1	2882	2	Y	1					24															
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU												WELL #: 1				RRCID -> 233773				COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 14200				PERF.12397 - 12656			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU												WELL #: 2				RRCID -> 235008				COMPL. DATE 02/19/2008				TOTAL DEPTH 13700				PERF.12814 - 13536			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
BASS GU												WELL #: 3				RRCID -> 245439				COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 13700				PERF.12834 - 13398			
10	3565 X	2506	-0-	-1059	-0-	523	1	1983	2	Y	-0-	17	1			15															
11	3240 X	551	-0-	-2689	-0-	177	1	374	2	Y	-0-					15															
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	579	1	2889	2	Y	-0-					15															
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	521	1	3076	2	Y	-0-					15															
02	2639 X	1838	-0-	-801	-0-	376	1	1462	2	Y	-0-					15															
*03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	602	1	3772	2	Y	-0-					15															
BASS GU												WELL #: 4				RRCID -> 249567				COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 13650				PERF.12798 - 13438			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)													CNTY: MATAGORDA	
EOG RESOURCES, INC.														
BASS GU														
WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	25699 X	8487	-0-	-17212	-0-	557 1	7930 2	Y	-0-			131 1		119
11	24870 X	13902	-0-	-10968	-0-	730 1	13158 2	Y	13					132
						14 9								
12	25079 X	21390	-0-	-3689	-0-	696 1	20694 2	Y	-0-					132
01	20801 X	20434	-0-	-367	-0-	678 1	19753 2	Y	3					135
						3 9								
02	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	655 1	14994 2	Y	7					142
						8 9								
03	21390 X	15352	-0-	-6038	-0-	579 1	14737 2	Y	33					175
						36 9								
LEWIS													WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360	
10	5735 X	3183	-0-	-2552	-0-	601 1	2582 2	Y	-0-					130
11	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	1028 1	6965 2	Y	-0-					130
12	5735 X	5039	-0-	-696	-0-	852 1	4186 2	Y	1			1 1		130
						1 9								
01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	946 1	4952 2	Y	-0-					130
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	902 1	4646 2	Y	-0-					130
03	8246 X	3376	-0-	-4870	-0-	709 1	2665 2	Y	2					132
						2 9								
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU													WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BUNA, NORTH (YEGUA #4)													13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER	
THOMPSON OIL & GAS														
RICHARDSON, HARDY														
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	263	-0-	263	263	150 1	113 2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	510	-0-	510	773	188 1	322 2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	622	-0-	622	1395	322 1	300 2	Y	-0-					-0-
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)													13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN	
FIVE-JAB, INC.														
BP AMERICA A-17														
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1311			Y	14					204
11	DLQ G-10	138	-0-	138	1449	135 1	3 9	Y	3			130 1		77
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1449			Y	52			60 1		69
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1449			Y	17			37 1		49
*02	1449 N	-0-	-0-	-1449	-0-			Y	29			32 1		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23			26 1		43

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
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									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FIVE-JAB, INC.				271310									
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121029	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	11521	PERF.	11396 - 11400
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451 9	N	410	384 1	225
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471 9	N	428	183 1	470
12		3100 N	14277	-0-	11177	11177	13863	2	414 9	N	376	581 1	265
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	8077				N	372	518 1	119
*02		2900 N	-0-	-0-	-2900	5177				N	313	192 1	240
*03		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				N	319	382 1	177
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	123984	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10976 - 10995
10		DLQ G-10	542	-0-	542	1134	426	1	116 9	Y	105	105 1	-0-
11		DLQ G-10	495	-0-	495	1629	405	1	90 9	Y	82	61 1	21
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1629				Y	72		93
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1629				Y	84	115 1	62
*02		1629 N	-0-	-0-	-1629	-0-				Y	77		139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	110	123 1	126
SANTA FE ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	124696	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	11036 - 11046
10		DLQ G-10	4	-0-	4	13	2	1	2 9	Y	2	2 1	93
11		DLQ G-10	8	-0-	8	21	7	1	1 9	Y	1	41 1	53
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21				Y	2		55
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21				Y	1	1 1	55
*02		21 N	-0-	-0-	-21	-0-				Y	1		56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 1	56
ARCO FEE SEC. 83				WELL #:	1	RRCID ->	126181	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11041 - 11049
10		DLQ G-10	450	-0-	450	1102	389	1	61 9	Y	55	69 1	31
11		DLQ G-10	280	-0-	280	1382	207	1	73 9	Y	66	82 1	15
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1382				Y	42		57
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1382				Y	49	67 1	39
*02		1382 X	-0-	-0-	-1382	-0-				Y	40		79
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49	55 1	73
ARCO FEE DIAMOND				WELL #:	2R	RRCID ->	127227	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	11031 - 11052
10		DLQ G-10	13227	-0-	13227	25809	12363	1	864 9	N	785	510 1	275
11		DLQ G-10	13262	-0-	13262	39071	12398	1	864 9	N	785	954 1	106
12		DLQ G-10	17375	-0-	17375	56446	16538	2	837 9	N	761	760 1	107
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56446				N	719	799 1	27
*02		56446 X	-0-	-0-	-56446	-0-				N	661	565 1	123
03		17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-				N	653	572 1	204

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
FIVE-JAB, INC.		//CONT.// 271310							
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	128

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125	
10	2226 N	6	-0-	-2220	-0-	5 1	1 9	Y	1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	Y	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

R & B OIL COMPANY, LLC		685861							
HANKAMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL				//CONT.// //CONT.//	13292 332 685861	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
				WELL #:	1	RRCID -> 118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170	-	11184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			12	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			13	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			14	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			15	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			16	
HANKAMER ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438	-	11510	
10	DLQ	G-10	495	-0-	495	995	445	2	50	9	Y	45	77	
11	DLQ	G-10	449	-0-	449	1444	405	2	44	9	Y	40	117	
12	1538	N	94	-0-	-1444	-0-	44	2	50	9	Y	45	162	
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	335	2	48	9	Y	44	20	
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-			Y	125	186	1	145	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	58			203	
HANKAMER ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991	-	11042	
10	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	2337	1005	2	187	9	Y	170	55	
11	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	3514	1010	2	167	9	Y	152	207	
12	DLQ	G-10	259	-0-	259	3773	102	2	157	9	Y	143	350	
*01	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	4962	1031	2	158	9	Y	144	120	
02	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	6082	982	2	138	9	Y	125	55	
*03	3100	N	1217	-0-	-1883	4199	1053	2	164	9	Y	149	18	
ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID -> 132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398	-	5440	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	10912	X	5438	-0-	-5474	-0-	628	1	3527	3	Y	1166	509	
							1283	9						
11	10560	X	4914	-0-	-5646	-0-	608	1	3169	3	Y	1034	282	
							1137	9						
12	10912	X	4701	-0-	-6211	-0-	628	1	3064	3	Y	917	316	
							1009	9						
01	8587	X	4544	-0-	-4043	-0-	628	1	2850	3	Y	969	381	
							1066	9						
02	6206	X	3971	-0-	-2235	-0-	587	1	2496	3	Y	807	291	
							888	9						
03	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	465	1	2521	3	Y	854	254	
							939	9						

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER						
FIVE-JAB, INC.				271310															
DIAMOND SWD				WELL #: 1	RRCID -> 121749	COMPL. DATE 04/12/1990				TOTAL DEPTH 10746				PERF. 5115 - 5155					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN						
FIVE-JAB, INC.				271310															
BP AMERICA A-38				WELL #: 1	RRCID -> 216314	COMPL. DATE 04/01/2006				TOTAL DEPTH 15100				PERF.15332 - 15468					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13061							Y	41					161	
11	DLQ G-10	193	-0-	193	13254	183	1	10	9			Y	9	96	1			74	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13254							Y	265	310	1			29	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13254							Y	362	342	1			49	
*02	10864	-0-	-0-	-10864	2390							Y	309	339	1			19	
*03	2390 R	-0-	-0-	-2390	-0-							Y	318	337	1			-0-	
BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.				127449															
WEEKS ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 169462	COMPL. DATE 05/23/1998				TOTAL DEPTH 4050				PERF. 3314 - 3317					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-	
BUTTERMILK (FRIO 8500)				14024 332	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
BAPTIST FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 272614	COMPL. DATE 12/03/2012				TOTAL DEPTH 10300				PERF. 9148 - 10252					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)				14024 830	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
BAPTIST FOUNDATION				WELL #: 2	RRCID -> 279199	COMPL. DATE 03/13/2015				TOTAL DEPTH 11700				PERF.10736 - 10741					
10	7750	4842	-0-	-2908	-0-	4443	2	399	9	N		363	492	1				177	
11	7500	4022	-0-	-3478	-0-	3543	2	479	9	N		435	364	1				248	
12	7750	4051	-0-	-3699	-0-	3571	2	480	9	N		436	364	1				320	
01	7750	4187	-0-	-3563	-0-	3686	2	501	9	N		455	546	1				229	
02	7250	5605	-0-	-1645	-0-	5212	2	393	9	N		357	325	1				261	
03	7750	6051	-0-	-1699	-0-	5574	2	477	9	N		434	500	1				191	

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE				14064 240 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	1	RRCID -> 211128	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 14898	PERF.14437	- 14527
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KERR-MCGEE				WELL #:	2	RRCID -> 222830	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 14975	PERF.13886	- 14027
10	44702 X	43335	-0-	-1367	-0-	310 2108	1 9	40917	2	N 1916 2177 1 409
11	43260 X	38690	-0-	-4570	-0-	300 2132	1 9	36258	2	N 1938 1975 1 1 8 371
12	44702 X	40707	-0-	-3995	-0-	310 2360	1 9	38037	2	N 2145 1983 1 2 8 531
01	43338 X	40035	-0-	-3303	-0-	310 2927	1 9	36798	2	N 2661 2384 1 1 8 807
02	41818 X	35963	-0-	-5855	-0-	290 1598	1 9	34075	2	N 1453 1820 1 1 8 439
03	39525 X	39171	-0-	-354	-0-	310 2186	1 9	36675	2	N 1987 1997 1 1 8 428
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE				WELL #:	3	RRCID -> 230364	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14596	- 14670
10	52058 X	52058	-0-	-0-	-0-	465 4014	1 9	47579	3	N 3649 3578 1 389
11	51686 X	51686	-0-	-0-	-0-	450 4254	1 9	46982	3	N 3867 3923 1 333
12	52572 X	52572	-0-	-0-	-0-	465 4242	1 9	47865	3	N 3856 4023 1 166
01	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	450 4148	1 9	47422	3	N 3771 3496 1 441
02	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	435 3983	1 9	44898	3	N 3621 3909 1 1 8 152
03	52235 X	50981	-0-	-1254	-0-	465 4043	1 9	46473	3	N 3675 3752 1 1 8 74
C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. CAMERON - TAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 177333	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2894	- 2898
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OKINAWA, D. Z.				WELL #:	2	RRCID -> 191205	COMPL. DATE 09/02/2002	TOTAL DEPTH 3216	PERF. 3017	- 3019
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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					
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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					
10	11253 X	8207	-0-	-3046	-0-	7871	2	336	9	N	305	555	1			364
11	10380 X	7952	-0-	-2428	-0-	7615	2	337	9	N	306	360	1			310
12	0 W	7953	-0-	7953	7953	7581	2	372	9	N	338	185	1			463
01	0 W	8061	-0-	8061	16014	7698	2	363	9	N	330	555	1			238
02	0 W	7298	-0-	7298	23312	6944	2	354	9	N	322					560
03	0 W	8893	-0-	8893	32205	8425	2	468	9	N	425	555	1			430
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311													
CONNOR			WELL #: 1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10810					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
WELLS			WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11260 - 11278					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
CONNOR			WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367		PERF.10798 - 10816					
*05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	1931	2	147	9	N	134					135
*06	1770 X	1708	-0-	-62	-0-	1645	2	63	9	N	57	162	1			30
07	1829 X	1732	-0-	-97	-0-	1640	2	92	9	N	84					114
08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1906	2	69	9	N	63					177
09	1860 X	1085	-0-	-775	-0-	1038	2	47	9	N	43	172	1			48
10	1922 X	1517	-0-	-405	-0-	1453	2	64	9	N	58					106
11	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	1464	2	50	9	N	45					151
12	1984 X	1580	-0-	-404	-0-	1479	2	101	9	N	92	164	1			79
01	1984 X	1651	-0-	-333	-0-	1564	2	87	9	N	79					158
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1494	2	56	9	N	51					209
*03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1742	2	69	9	N	63	161	1			111
WELLS			WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953					
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
11	30 X	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-					125
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					125
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					125

CABALLO (PRAIRIE BELL)													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				//CONT.//	14418 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JOE POTTER				//CONT.//	870311								
				WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10850	- 10875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05		7812 X	7427	-0-	-385	-0-	7011 2	416 9	N		378	176 1	202
*06		7260 X	6659	-0-	-601	-0-	6482 2	177 9	N		161	177 1	186
07		7595 X	6628	-0-	-967	-0-	6435 2	193 9	N		175	177 1	184
08		7595 X	921	-0-	-6674	-0-	741 2	180 9	N		164	178 1	170
09		7350 X	4233	-0-	-3117	-0-	3992 2	241 9	N		219	178 1	211
10		7192 X	6481	-0-	-711	-0-	6302 2	179 9	N		163	183 1	191
11		6870 X	6198	-0-	-672	-0-	6030 2	168 9	N		153	187 1	157
12		6634 X	5157	-0-	-1477	-0-	4995 2	162 9	N		147	184 1	120
*01		6479 X	4758	-0-	-1721	-0-	4576 2	182 9	N		165	192 1	93
02		6061 X	4936	-0-	-1125	-0-	4653 2	283 9	N		257		350
*03		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6538 2	190 9	N		173	373 1	150
CADWALLADER (200)													
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC					14569 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WALKER	
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL					566395								
				WELL #:	2	RRCID ->	124954	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	200	PERF. 179 -	200
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC													
SAMUEL, R. E. ET AL					848243								
				WELL #:	1	RRCID ->	124531	COMPL. DATE	03/16/1987	TOTAL DEPTH	180	PERF. 178 -	180
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CALEB (YEGUA Y-2)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					14725 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
THE REAL DEAL					206081								
				WELL #:	1	RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5324 -	5328
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		232
11	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-		232
12	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		232
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		232
02	667 #	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-		232
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232
CALLIS (FRIO 4300)													
GULFSTAR PROPERTIES, INC.					14873 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
GOFF, E. G.					338735								
				WELL #:	1	RRCID ->	179689	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4243 -	4246
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALLIS (FRIO 4300)													
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				//CONT.//	14873 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
GOFF				//CONT.//	338735								
				WELL #:	4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4245 -	4247
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT	-0-
CALLIS (FRIO 5170)													
HOLLIMON OIL CORPORATION					14873 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON	
ILSE UNIT					393345								
				WELL #:	1	RRCID ->	263893	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5152 -	5153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)													
GARRISON OPERATING, L.L.C.					15042 002	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY	
GREAT WEST CMT					295851								
				WELL #:	1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	13394	PERF. 9904 -	13394
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)													
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.					15105 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
BATCHELDER ET AL					448039								
				WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 8576 -	8588
10	2635	#	1678	-0-	-957	-0-	1678	2			N	-0-	200
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	200
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-	200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
CAMPTOWN (5200 FRIO)													
DOMINION OPERATING, LLC					15190 125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON	
HARTBURG					222287								
				WELL #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5242 -	5248
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
PRIME OPERATING COMPANY													
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-					677770								
				WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4835 -	4845
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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	O	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-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
04	0	5597	-0-	5597	16829	209	1	5318	2	N	64	181	1		216
05	0	6610	-0-	6610	23439	239	1	6325	2	N	42				258
06	0	5697	-0-	5697	29136	211	1	5463	2	N	21				279
07	0	4934	-0-	4934	34070	205	1	4707	2	N	20				299
08	0	4801	-0-	4801	38871	193	1	4593	2	N	14				313
09	0	3203	-0-	3203	42074	222	1	2961	2	N	18				331
10	0	3828	-0-	3828	45902	183	1	3633	2	N	11	180	1		162
11	0	2819	-0-	2819	48721	150	1	2652	2	N	15				177
12	0	2479	-0-	2479	51200	236	1	2239	2	N	4				181
01	0	2993	-0-	2993	54193	268	1	2724	2	N	1				182
02	0	3004	-0-	3004	57197	259	1	2732	2	N	12				194
03	0	NO RPT	-0-	-0-	57197	13	9			N	NO RPT				194

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)				15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	2	RRCID -> 168260	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10570	-	11078		
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	254	1	3783	2	Y	131	125	1	2	8	114
						144	9									
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	150	1	3093	2	Y	121	5	8			230
						133	9									
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	260	1	3531	2	Y	112	179	1	6	8	157
						123	9									
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	226	1	3190	2	Y	110	176	1	7	8	84
						121	9									
02	2842 X	2107	-0-	-735	-0-	81	1	1910	2	Y	105	10	8			179
						116	9									
03	3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	50	1	1963	2	Y	133	180	1	12	8	120
						146	9									

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169													
CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179													
10	60450 X	-0-	-0-	-60450	-0-				N	-0-		165	
11	58500 X	462	-0-	-58038	-0-	6	1	456 2	N	-0-		165	
12	60450 X	-0-	-0-	-60450	-0-				N	-0-		165	
01	837 X	6	-0-	-831	-0-	2	1	4 2	N	-0-		165	
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-		165	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165	
CANEEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447													
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194													
10	3100 N	9688	-0-	6588	6588	9688	2		N	-0-		-0-	
11	3000 N	10762	-0-	7762	14350	10762	2		N	-0-		-0-	
12	3100 N	11024	-0-	7924	22274	11024	2		N	-0-		-0-	
01	32685 X	10411	-0-	-22274	-0-	10411	2		N	-0-		-0-	
*02	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2		N	-0-		-0-	
*03	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2		N	-0-		-0-	
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557													
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CAPLEN (FB-1, 1T)			15491 018	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012					
ZINN & FORMAN			WELL #: 12	RRCID -> 128227	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2850 - 2856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)			15491 321	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012					
ZINN & FORMAN			WELL #: 1	RRCID -> 180807	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6694 - 9703	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-3, 2-BC)			15491 591	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
CAVERN CONSULTANTS, INC.			140542					
SIMPTON			WELL #: 6	RRCID -> 146787	COMPL. DATE 06/08/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5918 - 5922	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAPLEN (FB-3,2-Z1)				15491 686	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
CAVERN CONSULTANTS, INC.				140542							
SIMPTON				WELL #: 3	RRCID -> 105710	COMPL. DATE 07/18/1982	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 5015	-	5020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)				15491 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012							
ZINN & FORMAN				WELL #: 3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544	-	4552	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CARLOS (QUEEN CITY)				15682 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GRIMES			
KEMICK, JEROME G.				455180							
MEITZEN, B. C.				WELL #: 1	RRCID -> 071176	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2737	-	2740	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT			-0-
CARL REYNOLDS (2460)				15700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055							
REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 208179	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 2486	-	2488	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)				15717 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
TUCKER, T. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143072	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 20158	PERF.10576 - 10584								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARLTON SPEED (WILCOX 11800)				15717 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 175447	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 12794	PERF.11850 - 11884								
10	1333 #	127	-0-	-1206	-0-	48 1	79 2	N			-0-	172 1				11
11	1290 #	468	-0-	-822	-0-	264 1	182 2	N			20					31
12	1302 #	663	-0-	-639	-0-	264 1	379 2	N			18					49
01	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	672 1	627 2	N			47					96
02	1218 #	506	-0-	-712	-0-	222 1	264 2	N			18					114
03	651 #	159	-0-	-492	-0-	72 1	76 2	N			10					124
						11 9										
CARLETON SPEED (YEGUA 4B)				15717 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 6	RRCID -> 105141	COMPL. DATE 04/09/1983	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 4713 - 4719								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARROLL (8600)				15948 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845												
BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 201778	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 14152	PERF. 9013 - 9041								
10	1891 #	11	-0-	-1880	-0-	11 2				N	-0-					106
11	1800 #	26	-0-	-1774	-0-	9 2	17 9			N	15					121
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	12					133
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	14					147
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	155 4	13 9			N	12					159
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	162 4	11 9			N	10					169
CASTILLO (MIOCENE 3200)				16229 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ARCO-HUGHES				WELL #: 5	RRCID -> 231914	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3264 - 3268								
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	15 1	15 2			N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	101 1	238 2			N	-0-					-0-
12	434 N	129	-0-	-305	-0-	71 1	58 2			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	129 1	174 2			N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	165 1	213 2			N	-0-					-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	112 1	119 2			N	-0-					-0-

CASTILLO (YEGUA #5)				16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
ARCO HUGHES				WELL #:	3	RRCID -> 175622	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7136 -	7142		
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	
10	1922 X	1591	-0-	-331	-0-	340 1	1251 2	N	-0-			28	
11	1770 X	1679	-0-	-91	-0-	337 1	1342 2	N	-0-			28	
12	2046 X	1839	-0-	-207	-0-	363 1	1476 2	N	-0-			28	
01	2046 X	1441	-0-	-605	-0-	335 1	1100 2	N	5			33	
						6 9							
02	1914 X	1285	-0-	-629	-0-	333 1	948 2	N	4			37	
						4 9							
03	1829 X	960	-0-	-869	-0-	282 1	661 2	N	15			52	
						17 9							
HUGHES, M. B.				WELL #:	1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 7192 -	7223		
10	496 X	407	-0-	-89	-0-	62 1	334 2	N	10			107	
						11 9							
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	73 1	458 2	N	-0-			107	
12	527 X	445	-0-	-82	-0-	62 1	383 2	N	-0-			107	
01	527 X	336	-0-	-191	-0-	57 1	279 2	N	-0-			107	
02	522 X	247	-0-	-275	-0-	46 1	201 2	N	-0-			107	
03	558 X	241	-0-	-317	-0-	50 1	188 2	N	3			110	
						3 9							
ARCO CASTILLO				WELL #:	3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7117 -	7131		
10	2170 X	1751	-0-	-419	-0-	275 1	1473 2	N	3			30	
						3 9							
11	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	304 1	1884 2	N	12			42	
						13 9							
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	344 1	2125 2	N	5			47	
						6 9							
01	2046 X	1745	-0-	-301	-0-	291 1	1445 2	N	8			55	
						9 9							
02	2117 X	1579	-0-	-538	-0-	292 1	1268 2	N	17			72	
						19 9							
03	2480 X	1785	-0-	-695	-0-	373 1	1401 2	N	10			82	
						11 9							
ARCO CASTILLO				WELL #:	2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114 -	7129		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
CAT SPRINGS (MIDWAY)				16400 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
KOLLATSCHNY				WELL #:	1	RRCID -> 270686	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH	17249	PERF. 13018 -	14436		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796							
STATE TRACT 118		WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
CEDAR POINT (DEEP FRIO)		16599 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.		374996							
STATE TRACT 119		WELL #: 2		RRCID -> 231292		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7334 - 8758	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
CEDAR POINT (FRIO 1)		16599 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.		374996							
ST 119		WELL #: 2		RRCID -> 271139		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7273 - 7277	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796							
STATE TRACT 118		WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796							
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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			
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
10	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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			
10	62417 X	62417	-0-	-0-	-0-	310	1	61265	2	Y	765	878	1			339
						842	9									
11	60574 X	60574	-0-	-0-	-0-	300	1	58920	2	Y	1231	1061	1	1	8	508
						1354	9									
12	61358 X	61358	-0-	-0-	-0-	310	1	60388	2	Y	600	735	1	1	8	372
						660	9									
01	61628 X	61628	-0-	-0-	-0-	310	1	60292	2	Y	933	912	1	1	8	392
						1026	9									
02	58800 X	58800	-0-	-0-	-0-	290	1	57612	2	Y	816	935	1	1	8	272
						898	9									
*03	62337 X	62337	-0-	-0-	-0-	310	1	61036	2	Y	901	894	1	2	8	277
						991	9									

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1ST	RRCID ->	177910	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10220 - 10234			
10	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	310	1	71079	2	N	1579	1691	1			234
						1737	9									
11	71002 X	71002	-0-	-0-	-0-	300	1	68558	2	N	1949	1466	1	1	8	716
						2144	9									
12	72385 X	71785	-0-	-600	-0-	310	1	70111	2	N	1240	1572	1			384
						1364	9									
01	73786 X	73786	-0-	-0-	-0-	310	1	71790	2	N	1533	1456	1			461
						1686	9									
02	67715 X	67584	-0-	-131	-0-	290	1	65766	2	N	1389	1468	1	1	8	381
						1528	9									
*03	71861 X	71861	-0-	-0-	-0-	310	1	70071	2	N	1345	1411	1	1	8	314
						1480	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				WELL #:	6	RRCID ->	262252	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	10181 - 10870			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	62989 X	62989	-0-	-0-	-0-	260	1	61175	2	N	1413	1259	1			366
						1554	9									
02	77420 X	77420	-0-	-0-	-0-	290	1	74631	2	N	2272	2312	1			326
						2499	9									
*03	79483 X	79483	-0-	-0-	-0-	310	1	76753	2	N	2200	2160	1			366
						2420	9									

CHAPMAN (WILCOX 9890)				17039 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
STRAND ENERGY, L.C.				824758								
CHAPMAN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 199228	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9872 - 9888				
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
10	6293 X	6133	-0-	-160	-0-	28 1	6048 2	N	52	173 1		168
11	9150 X	5145	-0-	-4005	-0-	57 9	5069 2	N	47			215
12	9455 X	2828	-0-	-6627	-0-	24 1	2741 2	N	65	178 1	1 8	101
01	9455 X	4805	-0-	-4650	-0-	52 9	4716 2	N	58			159
02	6670 X	4577	-0-	-2093	-0-	15 1	4485 2	N	61			220
*03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	72 9	4663 2	N	57	186 1	2 8	89
						25 1						
						64 9						
						25 1						
						67 9						
						24 1						
						63 9						

CHENANGO (8100 FRIO)				17418 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA			
NADSOILCO LLC				598945								
HEIM				WELL #: 1	RRCID -> 171615	COMPL. DATE 01/20/1999	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 8089 - 8093				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-

CHENANGO (8900 -A- SD.)				17418 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
TENBRINK				WELL #: 3	RRCID -> 105076	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9070 - 9080				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200)				17550 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835								
CHESTERVILLE UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 217674	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 7147	PERF. 5264 - 5268				
10	0 N	29	-0-	29 B	-13370	29 2		Y	-0-			6
11	1050 N	1036	-0-	-14 B	-13370	4 1	1030 2	Y	2			8
12	775 N	3360	-0-	2585 B	-10785	2 9	3160 2	Y	12			20
01	31 N	150	-0-	119	-0-	13 9	142 2	Y	1	15 1		6
02	1015 #	16	-0-	-999	-0-	7 1	15 2	Y	-0-			6
03	2170	-0-	-0-	-2170	-0-	1 9		Y	-0-	6 1		-0-
						1 1						

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				
10	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			N	-0-			-0-
11	17580 X	-0-	-0-	-17580	-0-			N	-0-			-0-
12	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			N	-0-			-0-
01	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)				17550 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.				295861											
OYSTER				WELL #:	1	RRCID ->	231717	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4017 - 4153			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC					744835									
CHESTERTVILLE UNIT					WELL #:	20	RRCID ->	213868	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3914 -	3920
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CHESTERTVILLE UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	255593	COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3906 -	3910
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	2	1	1196	2	Y	6			13
						7	9							
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	4	1	962	2	Y	2			15
						2	9							
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	2	Y	4			19
						4	9							
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	4	14	1	9
						4	9							
02	696 N	645	-0-	-51	-0-	30	1	607	2	Y	7			16
						8	9							
03	1085 N	674	-0-	-411	-0-	32	1	632	2	Y	9	15	1	10
						10	9							

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)				17550 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659								
KACHEHELE				WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9190 - 9313
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)				17550 608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: COLORADO			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
CHESTERTVILLE UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	005503	COMPL. DATE	02/01/1950	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9428 -	9588
10	19127	12126	-0-	-7001	-0-	23	1	12035	2	Y	62			172
						68	9							
11	18510	1300	-0-	-17210	-0-	6	1	1291	2	Y	3			175
						3	9							
12	19127	8893	-0-	-10234	-0-	496	1	8364	2	Y	30			205
						33	9							
01	18951 R	18951	-0-	-0-	-0-	867	1	17983	2	Y	92	154	1	143
						101	9							
02	19887	19887	-0-	-0-	-0-	922	1	18713	2	Y	229			372
						252	9							
*03	20675 R	20675	-0-	-0-	-0-	982	1	19386	2	Y	279	341	1	310
						307	9							

CHESTERTVILLE (3770)			17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835									
CHESTERTVILLE UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	3818 - 3870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SENORA RESOURCES, INC.			767312									
SCHAER, W.			WELL #:	1	RRCID ->	179254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	3958 - 3960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)			17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			429659									
WOLF "A"			WELL #:	2	RRCID ->	167974	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2029 - 2052
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WOLF			WELL #:	4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2017 - 2047
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-	-0-
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	64	1	444	2	N	-0-	-0-
12	527 #	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	2	N	-0-	-0-
01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	N	-0-	-0-
02	580 #	550	-0-	-30	-0-	43	1	507	2	N	-0-	-0-
03	620 #	461	-0-	-159	-0-	41	1	420	2	N	-0-	-0-
KAECELE "A"			WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2031 - 2033
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	11	1	64	2	N	-0-	-0-
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	5	1	31	2	N	-0-	-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	N	-0-	-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-	-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-	-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

CHESTERTVILLE, N. (PACK)												CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC.																										
KAECELE																										
WELL #: 1-U												RRCID -> 151970														
												COMPL. DATE 10/27/1994														
												TOTAL DEPTH 11900														
												PERF.11526 - 11576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
10	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	191	14 9	2103	2	N	13					45										
11	3000 N	3350	-0-	350	350	419	9 9	2922	2	N	8					53										
12	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	159	8 9	1631	2	N	7					60										
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	135	8 9	1478	2	N	7					67										
02	2175 X	1622	-0-	-553	-0-	123	30 9	1469	2	N	27					94										
03	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	172	23 9	1745	2	N	21					115										
WITTER, A. S.												WELL #: 1			RRCID -> 153710			COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936			PERF.11542 - 11841		
10	10802 X	5669	-0-	-5133	-0-	912	80 9	4677	2	N	73					173										
11	5520 X	3058	-0-	-2462	-0-	674	64 9	2320	2	N	58	184	1			47										
12	5704 X	3400	-0-	-2304	-0-	554	9 9	2837	2	N	8					55										
01	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1271	150 9	6531	2	N	136	1	8			190										
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	874	77 9	5732	2	N	70	176	1			84										
*03	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	944	143 9	5447	2	N	130					214										
WEBB												WELL #: 1			RRCID -> 155937			COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140			PERF.11230 - 12020		
10	10460 X	4526	-0-	-5934	-0-	654	29 9	3843	2	N	26					286										
11	5850 X	4393	-0-	-1457	-0-	641	10 9	3742	2	N	9					295										
12	6138 X	4902	-0-	-1236	-0-	637	28 9	4237	2	N	25	179	1		1 8	140										
01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	756	46 9	5895	2	N	42	2	8			180										
02	5742 X	4845	-0-	-897	-0-	518	47 9	4280	2	N	43	1	8			222										
*03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	610	26 9	4299	2	N	24	1	8			245										
WITTER, A. S.												WELL #: A 1			RRCID -> 157070			COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507			PERF.11291 - 12397		
10	18280 X	8967	-0-	-9313	-0-	1448	96 9	7423	2	N	87	184	1			78										
11	9150 X	6851	-0-	-2299	-0-	1532	51 9	5268	2	N	46	1	8			123										
12	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	1801	89 9	9221	2	N	81	2	8			202										
01	9610 X	6499	-0-	-3111	-0-	1050	56 9	5393	2	N	51	174	1		1 8	78										
02	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	1340	130 9	8791	2	N	118	1	8			195										
*03	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	1474	78 9	8504	2	N	71	170	1		1 8	95										

CHESTERTVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
JAMEX, INC. //CONT.// 429659													
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	6902 X	2792	-0-	-4110	-0-	523 48 9	1	2221	2	N	44		149
11	4590 X	3500	-0-	-1090	-0-	550 35 9	1	2915	2	N	32	1 8	180
12	4402 X	3466	-0-	-936	-0-	589 7 9	1	2870	2	N	6	1 8	185
01	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	655 34 9	1	3181	2	N	31	1 8	215
02	3973 X	3417	-0-	-556	-0-	540 17 9	1	2860	2	N	15	1 8	229
*03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	580 18 9	1	2719	2	N	16	186 1 1 8	58
WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374													
10	10382 X	3842	-0-	-6540	-0-	725 42 9	1	3075	2	N	38	1 8	147
11	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	894 58 9	1	4744	2	N	53	2 8	198
12	6758 X	5495	-0-	-1263	-0-	929 45 9	1	4521	2	N	41	176 1 3 8	60
01	6758 X	5092	-0-	-1666	-0-	863 35 9	1	4194	2	N	32	2 8	90
02	6322 X	5756	-0-	-566	-0-	905 54 9	1	4797	2	N	49		139
*03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	805 30 9	1	3776	2	N	27	1 8	165
CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393													
10	6567 X	2641	-0-	-3926	-0-	218 18 9	1	2405	2	N	16		127
11	5550 X	4508	-0-	-1042	-0-	564 17 9	1	3927	2	N	15		142
12	5735 X	4399	-0-	-1336	-0-	389 9 9	1	4001	2	N	8		150
01	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	641 98 9	1	7020	2	N	89	170 1 1 8	68
02	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	418 66 9	1	4970	2	N	60	1 8	127
*03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	391 39 9	1	3965	2	N	35		162
EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443													
10	1178 N	997	-0-	-181	-0-	162 2 9	1	833	2	N	2		135
11	1050 N	811	-0-	-239	-0-	182 4 9	1	625	2	N	4		139
12	992 N	877	-0-	-115	-0-	143 2 9	1	732	2	N	2		141
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	144 2 9	1	737	2	N	2		143
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	111 2 9	1	726	2	N	2		145
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	128 2 9	1	741	2	N	2		147

CHESTERTVILLE, N. (PACK)												CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.													
WEBB													
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 429659													
WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8772 X	3556	-0-	-5216	-0-	516 12 9	3028 2	N		11			78
11	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1042 64 9	6076 2	N		58	3 8		133
12	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	936 37 9	6225 2	N		34	2 8		165
01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	735 62 9	5725 2	N		56	1 8		220
02	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	819 69 9	6761 2	N		63	170 1	1 8	112
*03	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	851 53 9	6004 2	N		48	1 8		159
ANDERSON													
WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226													
10	6806 X	3499	-0-	-3307	-0-	662 25 9	2812 2	N		23	1 8		144
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	573 28 9	3039 2	N		25	2 8		167
12	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	514 15 9	2501 2	N		14	1 8		180
01	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	574 14 9	2792 2	N		13	3 8		190
02	3509 X	3201	-0-	-308	-0-	504 26 9	2671 2	N		24	176 1	1 8	37
*03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	657 24 9	3085 2	N		22	2 8		57
MAZAC HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426													
10	1240 N	996	-0-	-244	-0-	160 14 9	822 2	N		13	1 8		67
11	1170 N	939	-0-	-231	-0-	209 12 9	718 2	N		11	1 8		77
12	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	169 4 9	864 2	N		4	1 8		80
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	105 18 9	541 2	N		16	1 8		95
02	899 N	496	-0-	-403	-0-	65 4 9	427 2	N		4			99
03	1023 N	526	-0-	-497	-0-	77 3 9	446 2	N		3			102
WOLF													
WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836													
10	7236 X	3849	-0-	-3387	-0-	319 19 9	3511 2	N		17			197
11	4590 X	2966	-0-	-1624	-0-	371 9 9	2586 2	N		8	1 8		204
12	3503 X	2465	-0-	-1038	-0-	216 1 9	2248 2	N		1			205
01	3503 X	3072	-0-	-431	-0-	257 7 9	2808 2	N		6	1 8		210
02	3596 X	2716	-0-	-880	-0-	210 8 9	2498 2	N		7			217
*03	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	164 6 9	1661 2	N		5			222

CHESTERTVILLE, N. (PACK)												CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.														
KAECELE -A-														
WELL #: 2														
RRCID -> 162740														
COMPL. DATE 02/28/1997														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.10960 - 12374														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	200	1	1174	2	N	16			72
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	18	9							
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	121	1	706	2	N	-0-			72
						332	1	2212	2	N	19	1 8		90
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	21	9							
						140	1	1093	2	N	18			108
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	20	9							
						151	1	1247	2	N	2			110
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	2	9							
						181	1	1280	2	N	4			114
						4	9							
KAECELE -A-														
WELL #: 1														
RRCID -> 162961														
COMPL. DATE 02/19/1997														
TOTAL DEPTH 12525														
PERF.11070 - 11860														
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	416	1	2444	2	N	12			63
11	2820 N	2543	-0-	-277	-0-	13	9							
12	2852 N	2756	-0-	-96	-0-	371	1	2162	2	N	9			72
						10	9							
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	359	1	2387	2	N	9	1 8		80
						10	9							
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	306	1	2384	2	N	17			97
						19	9							
03	2759 N	2672	-0-	-87	-0-	264	1	2177	2	N	25			122
						28	9							
						330	1	2327	2	N	14	1 8		135
						15	9							
CRANZ TRUST														
WELL #: 2														
RRCID -> 163590														
COMPL. DATE 04/25/1997														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.11059 - 11709														
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-			172
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	N	-0-			172
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	N	-0-			172
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	5			177
						6	9							
02	116 N	14	-0-	-102	-0-	1	1	13	2	N	-0-			177
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-			177
WOLF														
WELL #: 3														
RRCID -> 164250														
COMPL. DATE 07/03/1997														
TOTAL DEPTH 12531														
PERF.11070 - 12384														
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	401	1	4413	2	N	4	179 1	1 8	48
						4	9							
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	464	1	3229	2	N	14	2 8		60
						15	9							
12	5146 X	4392	-0-	-754	-0-	389	1	3995	2	N	7	2 8		65
						8	9							
01	5146 X	2106	-0-	-3040	-0-	175	1	1919	2	N	11	1 8		75
						12	9							
02	4814 X	3736	-0-	-1078	-0-	289	1	3433	2	N	13	1 8		87
						14	9							
*03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	257	1	2612	2	N	5			92
						6	9							

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.																
CRANZ TRUST																
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 429659																
WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	256 1	2819 2	N	32							132
						35 9										
11	3330 X	2168	-0-	-1162	-0-	271 1	1886 2	N	10							142
						11 9										
12	3441 X	2612	-0-	-829	-0-	229 1	2352 2	N	28							170
						31 9										
01	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	163 1	1786 2	N	5							175
						6 9										
02	3074 X	2801	-0-	-273	-0-	212 1	2525 2	N	58			170 1				63
						64 9										
*03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	204 1	2073 2	N	21							84
						23 9										

KAECHELE													WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644			
10	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	879 1	5159 2	N	1			1 8				197
						1 9										
11	5910 X	2394	-0-	-3516	-0-	347 1	2025 2	N	20							217
						22 9										
12	6107 X	2364	-0-	-3743	-0-	308 1	2052 2	N	4			1 8				220
						4 9										
01	6107 X	5623	-0-	-484	-0-	637 1	4966 2	N	18			3 8				235
						20 9										
02	5655 X	5502	-0-	-153	-0-	590 1	4870 2	N	38			172 1		1 8		100
						42 9										
*03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	611 1	4307 2	N	34			2 8				132
						37 9										

CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)													17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.													407764			
ANDERSON UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280			
10	5642 #	3992	-0-	-1650	-0-	128 1	3745 3	N	108			177 1				112
						119 9										
11	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	192 1	5186 3	N	52							164
						57 9										
12	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	157 1	4329 3	N	95			176 1				83
						105 9										
01	5243 R	5243	-0-	-0-	-0-	185 1	5034 3	N	22							105
						24 9										
02	5249 #	3588	-0-	-1661	-0-	129 1	3395 3	N	58			161 1				2
						64 9										
*03	5660 R	5660	-0-	-0-	-0-	198 1	5322 3	N	127							129
						140 9										

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
03	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								
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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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 4900		PERF. 3312 - 3367								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551																
SAN BERNARD			WELL #: 1		RRCID -> 203388		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 4222 - 4224								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LTS OIL & GAS A			511734																
KAECHLE, CHARLES			WELL #: 2		RRCID -> 173908		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4232 - 4233								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		24592 X	24592	-0-	-0-	-0-	310 1	23062	2	N	1109	1188	1	33 8	60
							1220 9								
11		19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	261 1	18377	2	N	847	734	1	73 8	100
							932 9								
12		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	288 1	15105	2	N	834	719	1	78 8	137
							917 9								
01		18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	310 1	17206	2	N	948	917	1	58 8	110
							1043 9								
02		16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	290 1	15624	2	N	845	733	1	77 8	145
							930 9								
*03		17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	310 1	16633	2	N	880	725	1	100 8	200
							968 9								
WALTER COMPANY "D"				WELL #:	1ST	RRCID ->	221521	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12960	-	13255	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.14217	-	14300	
10		3937 X	454	-0-	-3483	-0-	28 1	360	2	N	60				324
							66 9								
11		5460 X	567	-0-	-4893	-0-	27 1	477	2	N	57				381
							63 9								
12		5642 X	1429	-0-	-4213	-0-	56 1	1116	2	N	234	184	1		431
							257 9								
01		5642 X	1593	-0-	-4049	-0-	87 1	1283	2	N	203	372	1		262
							223 9								
02		3161 X	207	-0-	-2954	-0-	17 1	184	2	N	5				267
							6 9								
03		1426 X	276	-0-	-1150	-0-	25 1	251	2	N	-0-				267
EDSON REALTY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	230860	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12770	-	12782	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109

CHINA (YEGUA CONS.)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BEAVERS 'A'														
WELL #: 1ST RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1178 X	583	-0-	-595	-0-	124	1	405	2	N	49		331
11		1140 X	465	-0-	-675	-0-	54	9	355	2	N	40		371
12		1178 X	122	-0-	-1056	-0-	66	1	81	2	N	20		391
01		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	44	9	905	2	N	189	1 8	579
02		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	19	1	932	2	N	68	365 1 1 8	281
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-	22	9			N	-0-		281
							115	1						
							208	9						
							174	1						
							75	9						
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
ROSS, LEGER														
WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
CHINA TOWNSITE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374														
10	15500	X	15422	-0-	-78	-0-	310	1	14802	2	N	282	193 1	157
11	15000	X	14035	-0-	-965	-0-	310	9	13486	2	N	226	198 1	185
12	15438	X	14293	-0-	-1145	-0-	300	1	13697	2	N	260	385 1	60
01	15407	X	14060	-0-	-1347	-0-	249	9	13511	2	N	217	192 1	85
02	14413	X	13220	-0-	-1193	-0-	310	1	12645	2	N	260	195 1	150
*03	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	286	9	13624	2	N	228	181 1	197
							289	1						
							286	9						
							309	1						
							251	9						
CHINA TOWNSITE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
NAISER-STOVALL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816														
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	61	1	1910	2	N	-0-		202
11	1230	X	794	-0-	-436	-0-	29	1	765	2	N	-0-		202
12	1922	X	1448	-0-	-474	-0-	48	1	1400	2	N	-0-		202
01	1984	X	1567	-0-	-417	-0-	47	1	1520	2	N	-0-		202
02	1856	X	1380	-0-	-476	-0-	42	1	1338	2	N	-0-		202
03	1984	X	1431	-0-	-553	-0-	45	1	1386	2	N	-0-		202

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ZBORIL, HENRY														
				//CONT.//	17857 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
				//CONT.//	263701									
				WELL #:	3	RRCID -> 170308			COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806		
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
10		961 N	944	-0-	-17	-0-	48 1	853 2	N	39	176 1			18
							43 9							
11		1020 N	932	-0-	-88	-0-	51 1	839 2	N	38				56
							42 9							
12		1240 N	1005	-0-	-235	-0-	51 1	907 2	N	43				99
							47 9							
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54 1	905 2	N	41				140
							45 9							
02		899 N	845	-0-	-54	-0-	47 1	767 2	N	28				168
							31 9							
*03		992 N	924	-0-	-68	-0-	49 1	853 2	N	20				188
							22 9							
CHOCOLATE BAYOU														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
FARMS, I. P.														
				WELL #:	2X	RRCID -> 199569			COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
FARMS, I. P.-KANDELLY														
				WELL #:	1	RRCID -> 171305			COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
FARMS, I. P.														
				WELL #:	3	RRCID -> 152689			COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378		
10	14B2	EXT	5430	-0-	5430	6540	5380 2	50 9	N	45				75
11	14B2	EXT	6662	-0-	6662	13202	6532 2	130 9	N	118	170 1			23
12	T. A.		3555	-0-	3555	16757	3360 2	195 9	N	177	182 1			18
01	18785	X	2028	-0-	-16757	-0-	2022 2	6 9	N	5				23
02	6438	X	3307	-0-	-3131	-0-	3286 2	21 9	N	19				42
03	6882	X	2852	-0-	-4030	-0-	2837 2	15 9	N	14				56
HOUSTON "CC"														
				WELL #:	1	RRCID -> 155416			COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838		
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	190 2	10 9	N	9				65
11	360	N	199	-0-	-161	-0-	190 2	9 9	N	8				73
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	106 2	2 9	N	2				75
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	157 2	6 9	N	5				80
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519 2	9 9	N	8	28 1			60
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894 2	3 9	N	3				63

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836																				
ANDRAU WELL #: 2											RRCID -> 157295		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 11505		PERF.11284 - 11304			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	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	
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-						83	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77	142	1				18	
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-						18	
01	31	N	22	-0-	-9	-0-		20	2	2	9	N	2						20	
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-		10	2	1	9	N	1						21	
03	31	N	12	-0-	-19	-0-		10	2	2	9	N	2						23	
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
XOG RESOURCES, LLC 945929																				
I. P. FARMS G UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 173121		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12886 - 12964	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
ANGLE											WELL #: 5		RRCID -> 182034		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13006 - 13029	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850																				
I.P. FARMS											WELL #: 2 L		RRCID -> 210889		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275		PERF.11203 - 11224	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155	

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.// 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC 945929														
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414														
M O	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
10	2015 N	1295	-0-	-720	-0-	796 1	138 9	361 2	N	125	166 1	11 8		142
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	558 1	155 9	821 2	N	141	171 1	5 8		107
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	665 1	288 9	1063 2	N	262	176 1	4 8		189
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	639 1	240 9	1090 2	N	218	171 1	25 8		211
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	520 1	223 9	1123 2	N	203	178 1			236
03	2015 N	1621	-0-	-394	-0-	309 1	163 9	1149 2	N	148	174 1	3 8		207
CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)			17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838					
BANFIELD			WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
IP FARMS UNIT G			WELL #: 1	RRCID -> 271107	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11682 - 11690	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-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								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					12	
11	14B2	EXT	905	-0-	905	905	899	2	6	9	N	5						17	
12	T. A.		513	-0-	513	1418	512	2	1	9	N	1						18	
01	14B2	EXT	248	-0-	248	1666	247	2	1	9	N	1						19	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1666					N	21						40	
*03	1749	X	83	-0-	-1666	-0-	72	2	11	9	N	10						50	
FARMS, I. P. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9629 - 9634								
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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								
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-					90	
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	629	2	1249	9	N	1135	1125	1				100	
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	342	2	2610	9	N	2373	2095	1				378	
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	14	2	1717	9	N	1561	1889	1				50	
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	2						52	
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	20						72	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475																
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A			WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 10096 - 10120								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163													
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-	-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		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													
10		7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	33
11		7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-	33
12		4495 #	22	-0-	-4473	-0-	19	2	3	9	N	3	36
01		3565 #	51	-0-	-3514	-0-	49	2	2	9	N	2	38
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N		40
*03		56 R	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5	45
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850													
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		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	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			58
01	22 N	22	-0-	-0-	20 2	2 9	N	2			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			62
*03	24 N	24	-0-	-0-	23 2	1 9	N	1	63 1		-0-
XOG RESOURCES, LLC				945929							
OLD				WELL #: 5	RRCID -> 265559	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 12485	PERF.11433	-	11441	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
I. P. FARMS UNIT G				WELL #: 2	RRCID -> 271040	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 12551	PERF.12187	-	12203	
10	4929 X	3341	-0-	-1588	-0-	2249 153 9	939 2 N	139	165 1	26 8	73
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	2109 212 9	2714 2 N	193	164 1	14 8	88
12	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	2171 230 9	3020 2 N	209	150 1	10 8	137
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1766 231 9	2603 2 N	210	172 1	19 8	156
02	4872 X	4552	-0-	-320	-0-	1555 166 9	2831 2 N	151	163 1		144
03	5425 X	3160	-0-	-2265	-0-	774 127 9	2259 2 N	115	163 1	6 8	90
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03	14B2 EXT	-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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929														
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	8122 X	6173	-0-	-1949	-0-	907	1	5060	2	N	187	184	1	250
						206	9							
11	7830 X	5117	-0-	-2713	-0-	548	1	4434	2	N	123	173	1	200
						135	9							
12	8091 X	6636	-0-	-1455	-0-	1444	1	5042	2	N	136	183	1	153
						150	9							
01	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	3561	1	4657	2	N	109			262
						120	9							
02	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	2920	1	4517	2	N	138	174	1	226
						152	9							
03	6634 X	6150	-0-	-484	-0-	1820	1	4232	2	N	89	180	1	135
						98	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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825														
10	39001 X	39001	-0-	-0-	-0-	33960	2	5041	9	N	4583	4390	1	420
11	38186 X	38186	-0-	-0-	-0-	33268	2	4918	9	N	4471	4571	1	320
12	39846 X	39846	-0-	-0-	-0-	34681	2	5165	9	N	4695	4785	1	230
01	40229 X	40229	-0-	-0-	-0-	35031	2	5198	9	N	4725	4605	1	350
02	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	33430	2	4972	9	N	4520	4200	1	670
*03	41674 X	41674	-0-	-0-	-0-	36403	2	5271	9	N	4792	5177	1	285
BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394														
10	806 X	668	-0-	-138	-0-	626	2	42	9	N	38			121
11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	727	2	19	9	N	17			138
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			138
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	757	2	95	9	N	86	196	1	28
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	824	2	21	9	N	19			47
03	775 X	744	-0-	-31	-0-	729	2	15	9	N	14			61
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														
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	2	1	1536	2	N	-0-			239
						1	4							
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			239
12	2759 X	2662	-0-	-97	-0-	7	1	2554	2	N	92			331
						101	9							
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	4	1	3833	2	N	52			383
						57	9							
02	2581 X	1298	-0-	-1283	-0-	1	1	1288	2	N	-0-			383
						9	4							
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			383

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			
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2				Y		-0-							-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2				Y		-0-							-0-
12		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2				Y		-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
02		667 N	219	-0-	-448	-0-	219	2				Y		-0-							-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y		NO RPT							-0-
<hr/>																					
WIETING, A.M.												WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338			
10		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	124	1	5713	2	N			407	522	1					234
							1	4	448	9											
11		3000 N	39379	-0-	36379	36379	432	1	35541	2	N			3092	2846	1					480
							5	4	3401	9											
12		133366 X	96987	-0-	-36379	-0-	579	1	87450	2	N			8144	7793	1					831
							8958	9													
01		94581 X	94581	-0-	-0-	-0-	618	1	86659	2	N			6633	6703	1					761
							8	4	7296	9											
*02		41423 X	41423	-0-	-0-	-0-	331	1	38208	2	N			2609	2893	1					477
							14	4	2870	9											
03		96813 X	NO RPT	-0-	-96813	-0-					N			NO RPT							477
<hr/>																					
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			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-
<hr/>																					
I. P. FARMS PA												WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254			
10		14 X	-0-	-0-	-14	-0-						N		2							50
11		13 X	-0-	-0-	-13	-0-						N		5			50	1			5
12		10 X	-0-	-0-	-10	-0-						N		-0-							5
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							5
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		5							10
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		10							20
<hr/>																					
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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		2							52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1							53
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N			1							54
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N			2							56
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N			1							57
<hr/>																					
BLACK STONE IVORY												WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174			
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N			2							60
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N			-0-							60
12		124 N	13	-0-	-111	-0-	10	2	3	9	N			3							63
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	75	2	4	9	N			4							67
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N			2							69
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	615	2	78	9	N			71			71	1			69

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. //										17917 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850						
I. P. FARMS										WELL #: 1	RRCID -> 168017	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11184	-	11194
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
CHOCOLATE BAYOU, N. (9700)										17917 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
ANDRAU										WELL #: 2	RRCID -> 160564	COMPL. DATE 10/19/1996	TOTAL DEPTH 11505	PERF. 9778	-	9784
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)										17917 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.										WELL #: A 1	RRCID -> 175126	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 11596	PERF. 10671	-	10677
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	248	X		21	-0-	-227	-0-	20	2	1	9	N	1			131
11	30	X		-0-	-0-	-30	-0-					N	4			135
12	62	X		19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			135
01	62	X		24	-0-	-38	-0-	21	2	3	9	N	3			138
02	58	X		-0-	-0-	-58	-0-					N	2			140
03	31	X		28	-0-	-3	-0-	26	2	2	9	N	2	40	1	102
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)										17919 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
HOUSTON "M"										WELL #: 2	RRCID -> 150500	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 2100	-	2134
10	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900)										17920 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 204713	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 9930	-	9970
10	11	N		11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1			123
11	120	N		17	-0-	-103	-0-	15	2	2	9	N	2			125
12	124	N		101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1			126
01	99	N		99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2			128
02	34	N		34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5			133
03	93	N		22	-0-	-71	-0-	20	2	2	9	N	2			135

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)				17920 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167011	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12590	- 12600			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)				17920 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BLACK STONE IVORY				WELL #: 2	RRCID -> 211194	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13762	- 13768			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		63
01	14B2 EXT	81	-0-	81	81	75	2	6	9	N	5	68
02	14B2 EXT	61	-0-	61	142	50	2	11	9	N	10	48
03	14B2 EXT	26	-0-	26	168	20	2	6	9	N	5	53
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838								
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781	- 12793			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)				17920 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
FARMS, I. P.				WELL #: 5	RRCID -> 168629	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 14802	PERF.12934	- 12946			
10	2790 #	12	-0-	-2778	-0-	10	2	2	9	N	2	33
11	2460 #	164	-0-	-2296	-0-	161	2	3	9	N	3	36
12	1302 #	102	-0-	-1200	-0-	100	2	2	9	N	2	38
01	310 #	91	-0-	-219	-0-	89	2	2	9	N	2	40
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	26
03	155 #	71	-0-	-84	-0-	69	2	2	9	N	2	28
CHURCH CREEK (MIOCENE)				18181 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
STRATA RESOURCES				825454								
KRUEGER, CHARLES L.				WELL #: 1	RRCID -> 117778	COMPL. DATE 12/27/1984	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1682	- 1686			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
LINN OPERATING, INC.				501545											
ZEIDMAN TRUSTEE GU				WELL #:	2	RRCID ->	164975	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15761 - 17018		
M	O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1426 N	1420	-0-	-6	-0-		114 1	1306 2	N		-0-			-0-
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		153 1	1466 2	N		-0-			-0-
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		186 1	1566 2	N		-0-			-0-
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		226 1	1700 2	N		-0-			-0-
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		179 1	1531 2	N		-0-			-0-
*03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		168 1	1741 2	N		-0-			-0-
WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	173901	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	16736 - 18000		
10		28071 X	14136	-0-	-13935	-0-		2337 1	11799 2	N		-0-			-0-
11		14100 X	12814	-0-	-1286	-0-		2333 1	10481 2	N		-0-			-0-
12		14570 X	12733	-0-	-1837	-0-		2518 1	10215 2	N		-0-			-0-
01		14570 X	12159	-0-	-2411	-0-		2578 1	9581 2	N		-0-			-0-
02		13485 X	11351	-0-	-2134	-0-		2281 1	9070 2	N		-0-			-0-
03		14136 X	11774	-0-	-2362	-0-		2232 1	9542 2	N		-0-			-0-
RUST ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	15810 - 16616		
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N		-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N		-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-		18 1	154 2	N		-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 2	N		-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-		5 1	42 2	N		-0-			-0-
03		124 N	21	-0-	-103	-0-		2 1	19 2	N		-0-			-0-
WHORTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16249 - 16772		
10		558 N	459	-0-	-99	-0-		37 1	422 2	N		-0-			-0-
11		450 N	422	-0-	-28	-0-		40 1	382 2	N		-0-			-0-
12		527 N	421	-0-	-106	-0-		45 1	376 2	N		-0-			-0-
01		465 N	386	-0-	-79	-0-		45 1	341 2	N		-0-			-0-
02		406 N	370	-0-	-36	-0-		38 1	332 2	N		-0-			-0-
03		434 N	393	-0-	-41	-0-		35 1	358 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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			141
CLAUDE WATTS (YEGUA)				18661 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835											
KEELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252413	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	12877 - 12913		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

CLAUDE WATTS (YEGUA)													
SAMSOM EXPLORATION, LLC				//CONT.//	18661 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
BUBBA "D" GU				//CONT.//	744835					CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1	RRCID ->	259949	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12912	PERF.12394 -	12453
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		345
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		345
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187 1	158
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					18661 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
B.A.M. LAND COMPANY					048169					CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1	RRCID ->	232393	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	14203	PERF.12681 -	12696
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					18705 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
BARNHART-MAYFAIR UNIT					186835					CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11385 -	17014
10		837 X	765	-0-	-72	-0-	89 1	676 2	N	-0-			132
11		782 X	782	-0-	-0-	-0-	90 1	692 2	N	-0-			132
12		857 X	857	-0-	-0-	-0-	89 1	768 2	N	-0-			132
01		867 X	867	-0-	-0-	-0-	43 1	824 2	N	-0-			132
02		754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT			132
03		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			132

MOORE, JESSE "A"													
				WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.11517 -	15535
10		533 X	533	-0-	-0-	-0-	61 1	472 2	N	-0-			33
11		630 X	217	-0-	-413	-0-	25 1	192 2	N	-0-			33
12		651 X	591	-0-	-60	-0-	62 1	529 2	N	-0-			33
01		651 X	332	-0-	-319	-0-	17 1	315 2	N	-0-			33
02		493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT			33
03		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			33

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					18705 070	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
WILKINS, MABEL					186835					CNTY: BURLESON			
				WELL #:	6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11051 -	14348
10		124 N	69	-0-	-55	-0-	8 1	61 2	N	-0-			50
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-			50
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	3 1	29 2	N	-0-			50
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	N	-0-			50
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	1 1	24 2	N	-0-			50
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			50

MOORE, ROBERT T. ESTATE													
				WELL #:	4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	14592	PERF.11229 -	15512
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	N	-0-			40
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 2	N	-0-			40
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	N	-0-			40
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-			40
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			40
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			40

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON											
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835											
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764											
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	334 2	N	-0-		67
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	39 1	297 2	N	-0-		67
12	465 N	321	-0-	-144	-0-	33 1	288 2	N	-0-		67
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	17 1	324 2	N	-0-		67
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		67
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		67
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229											
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-		48
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		48
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 2	N	-0-		48
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		48
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		48
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		48
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900											
10	651 N	485	-0-	-166	-0-	56 1	429 2	N	-0-		64
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	49 1	374 2	N	-0-		64
12	527 N	157	-0-	-370	-0-	16 1	141 2	N	-0-		64
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31 1	596 2	N	-0-		64
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	370 2		N	-0-		64
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		64
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518											
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	32 1	245 2	N	-0-		82
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	23 1	171 2	N	-0-		82
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	25 1	217 2	N	-0-		82
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	10 1	191 2	N	1		83
						1 9					
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		83
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-		83
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107											
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-		159
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	N	-0-		159
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-		159
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		159
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-		159
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		159

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: BURLESON							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																			
MOORE, ROBERT WELL #: 2D										RRCID ->	212737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5710 - 5760		
M	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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131														
WALDORF-POOL					WELL #:	1	RRCID ->	143409	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	10545 - 13817					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	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					
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-							-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-							-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-							-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2				N	-0-							-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-							-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2				N	-0-							-0-
MCFARLANE, J. W.					WELL #:	3	RRCID ->	145663	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	15341	PERF.	11174 - 15341					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
SEE-YEGUA 'A' UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	146067	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	14995	PERF.	10383 - 14995					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
YEGUA-YEGUA "A" UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	146969	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	10765 - 14314					
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1024	2	39 9			N	35	185 1						61
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	966	2	45 9			N	41							102
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	988	2	43 9			N	39							141
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	954	2	41 9			N	37							178
02	899 N	870	-0-	-29	-0-	835	2	35 9			N	32							210
03	961 N	928	-0-	-33	-0-	900	2	28 9			N	25	32 1						203

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)										//CONT.//	18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.//	252131										
LEACHMAN-LOCKHART UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	146975	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	15272	PERF.10769 -	15272		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		93 N	31	-0-		-62	-0-				31 2			N	-0-					235	
11		4 N	4	-0-		-0-	-0-				4 2			N	-0-					235	
12		31 N	24	-0-		-7	-0-				23 2		1 9	N	1					236	
01		31 N	24	-0-		-7	-0-				24 2			N	-0-					236	
02		10 N	10	-0-		-0-	-0-				10 2			N	-0-					236	
03		31 N	3	-0-		-28	-0-				3 2			N	-0-		162 1			74	
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	148231	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	15187	PERF.10995 -	15350						
10		1302 N	1042	-0-		-260	-0-				1028 2		14 9	N	13		181 1			69	
11		2604 N	2604	-0-		-0-	-0-				2560 2		44 9	N	40					109	
12		3100 N	3558	-0-		458	458				3470 2		88 9	N	80					189	
01		3100 N	3285	-0-		185	643				3213 2		72 9	N	65		190 1			64	
02		2438 N	1795	-0-		-643	-0-				1785 2		10 9	N	9					73	
03		2263 X	1047	-0-		-1216	-0-				1047 2			N	-0-					73	
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618	PERF.11210 -	15618						
10		11796 X	7255	-0-		-4541	-0-				7182 2		73 9	N	66					192	
11		5936 X	5936	-0-		-0-	-0-				5881 2		55 9	N	50					242	
12		6244 X	6244	-0-		-0-	-0-				6186 2		58 9	N	53		185 1			110	
01		6851 X	6375	-0-		-476	-0-				6319 2		56 9	N	51					161	
02		6409 X	5915	-0-		-494	-0-				5860 2		55 9	N	50					211	
03	DLQ	G-10	6194	-0-		6194	6194				6140 2		54 9	N	49					260	
DICKSON UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	149257	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	14743	PERF.10972 -	14743						
10		1011 N	1011	-0-		-0-	-0-				985 2		26 9	N	24		177 1			67	
11		870 N	778	-0-		-92	-0-				759 2		19 9	N	17					84	
12		829 N	829	-0-		-0-	-0-				795 2		34 9	N	31					115	
01		1023 N	879	-0-		-144	-0-				844 2		35 9	N	32					147	
02		754 N	730	-0-		-24	-0-				697 2		33 9	N	30					177	
03		837 N	567	-0-		-270	-0-				547 2		20 9	N	18					195	
TERRELL						WELL #:	1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617	PERF.12358 -	16617						
10		520 N	520	-0-		-0-	-0-				520 2			N	-0-					-0-	
11		289 N	289	-0-		-0-	-0-				289 2			N	-0-					-0-	
12		1240 N	318	-0-		-922	-0-				318 2			N	-0-					-0-	
01		527 N	258	-0-		-269	-0-				258 2			N	-0-					-0-	
02		290 N	-0-	-0-		-290	-0-							N	-0-					-0-	
*03		568 N	568	-0-		-0-	-0-				568 2			N	-0-					-0-	
PRIDE ENERGY COMPANY						677050															
WALDORF-SCHEHIN						WELL #:	1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881	PERF.11107 -	14881						
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					177	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					177	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					177	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					177	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					177	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					177	

CLAY CREEK VELOCITY OIL AND GAS, LLC BROWN "B"				18721 001 884469	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON							
WELL #: 1				RRCID -> 226618	COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COULTER, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 005632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5540 -	5575						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2				WELL #: 14	RRCID -> 005633	COMPL. DATE 10/07/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5530 -	5570							
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1				WELL #: 69	RRCID -> 043587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5484 -	5514						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #:		3I	RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH	5981	PERF. 5508 -	5538			
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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1		WELL #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5500 -	5530			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			683
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			683
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			683
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			683
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			683
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			683

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5532 -	5562			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)			//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//			463338									
HUTCHESON, J. C.			WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEJAS FEE			WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEJAS FEE			WELL #:		1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//	18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC					463345							
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:	2	RRCID -> 279155	COMPL. DATE 10/24/2015	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 5494	-	5534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KM				WELL #:	1	RRCID -> 279378	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 5531	-	5571	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:	15R	RRCID -> 279789	COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5505	-	5545	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1)		18881 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.		501202							
CLEMENS STATE FARM -B-		WELL #:	1	RRCID ->	132359	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10684 - 10729
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE * * DISPOSITIONS AMT CODE EOM BALANCE
10	3782 X	3402	-0-	-380	-0-		23 1	3379 2	N -0- 112
11	3540 X	3027	-0-	-513	-0-		31 1	2996 2	N -0- 112
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		62 1	4755 2	N -0- 112
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		68 1	3844 2	N -0- 112
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		56 1	3361 2	N -0- 112
03	4805 X	3409	-0-	-1396	-0-		61 1	3348 2	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
FIVE-JAB, INC.		271310							
BALDWIN, R. G.		WELL #:	1	RRCID ->	225571	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	7310 PERF. 6070 - 6074
10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 1			Y -0- 29
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y -0- 29
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y 5 34
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y 5 39
*02	725 #	-0-	-0-	-725	-0-				Y 5 44
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				Y 12 9 1 47
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
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
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
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N -0- -0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N -0- -0-
12	93 #	20	-0-	-73	-0-	20 2			N -0- -0-
01	93 #	10	-0-	-83	-0-	10 2			N -0- -0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N -0- -0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2			N -0- -0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)				18931 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY				844253									
BANK OF THE SOUTHWEST				WELL #: 1	RRCID -> 077321	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 8900	-	8906			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)				18935 410	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
FIVE-JAB, INC.				271310									
KIRBY				WELL #: 5	RRCID -> 210148	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6691	-	6693			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
CLEVELAND S. (5850)				18935 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIBERTY			
FIVE-JAB, INC.				271310									
KIRBY				WELL #: 1	RRCID -> 121031	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 4280	-	4300			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
CLEVELAND, S. (6550)				18935 590	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
FIVE-JAB, INC.				271310									
KIRBY				WELL #: 3	RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6550	-	6578			
10	642	642	-0-	-0-	1534	642 1							40
11	621	-0-	-0-	-621	913								40
12	310	-0-	-0-	-310	603								45
01	310	-0-	-0-	-310	293								50
*02	290	-0-	-0-	-290	3								55
*03	3 R	-0-	-0-	-3	-0-								55
CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)				18938 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
SHIRLEY GAY				WELL #: 1	RRCID -> 247518	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 9615	-	10490			
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	310 1	2218 2	N	84				119
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	92 9	2150 2	N	75				194
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	300 1	1999 2	N	86	176 1			104
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	83 9	2081 2	N	89	163 1			30
02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	307 1	2417 2	N	69				99
*03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	98 9	2233 2	N	103	164 1			38
						290 1							
						76 9							
						310 1							
						113 9							

CLINTON (MIOCENE 2700)				18992 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.				259871								
VAN BIBBER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 130568	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2691 - 2696				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CLINTON (MIOCENE 3850)				18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
OKLATEX ENERGY, INC.				621069								
SANDERS, KATIE S. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3750 - 3775				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
10	17484 X	12902	-0-	-4582	-0-	12836 2	66 9	N	60			262
11	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	17477 2	76 9	N	69	181 1	1 8	149
12	17484 X	16066	-0-	-1418	-0-	15986 2	80 9	N	73			222
01	17112 X	16217	-0-	-895	-0-	16112 2	105 9	N	95	175 1		142
02	16965 X	15853	-0-	-1112	-0-	15753 2	100 9	N	91			233
03	18073 X	15347	-0-	-2726	-0-	15214 2	133 9	N	121	186 1		168
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				
10	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1316 2	8 9	N	7			129
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1225 2	11 9	N	10			139
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			139
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
SCURLOCK TRUST "A"				WELL #: 2	RRCID -> 167413	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 8460 - 8498				
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9	N	2			54
11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	743 2	3 9	N	3			57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)										19050 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
SAMSON EXPLORATION, LLC										744835					
CARTER INVESTMENT COMPANY										WELL #: 1	RRCID -> 005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8365 PERF. 8325 - 8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4464 #	3985	-0-	-479	-0-	657 1	3327 2	N		1				253
11		4320 #	3236	-0-	-1084	-0-	577 1	2655 2	N		4				257
12		4464 #	3542	-0-	-922	-0-	609 1	2927 2	N		5				262
01		3999 #	3890	-0-	-109	-0-	670 1	3214 2	N		5				267
02		3741 #	3024	-0-	-717	-0-	625 1	2398 2	N		1				268
03		3999 #	3966	-0-	-33	-0-	676 1	3288 2	N		2				270
							2 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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
NEWGATE										WELL #: 1	RRCID -> 232414	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4390 - 4394	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
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	
10	16182 X	16049	-0-	-133	-0-	16049 2			N		-0-				-0-
11	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	16689 2			N		-0-				-0-
12	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	16339 2			N		-0-				-0-
01	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	17369 2			N		-0-				-0-
02	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	16692 2			N		-0-				-0-
*03	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	18157 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

CLUSTER (HACKBERRY)				19085 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NEWTON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835												
NICHOLAS HACKBERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 -	7720		
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	
10	25172 X	5804	-0-	-19368		-0-	2206	1 4	3540	2 9	N	52			125	
11	23850 X	6047	-0-	-17803		-0-	2156	1 9	3830	2	N	55			180	
12	23591 X	3455	-0-	-20136		-0-	897	1 9	2522	2	N	33	185	1	28	
01	19313 X	-0-	-0-	-19313		-0-					N	-0-			28	
02	10585 X	-0-	-0-	-10585		-0-					N	-0-			28	
03	4774 X	-0-	-0-	-4774		-0-					N	-0-			28	
XTO ENERGY INC.				945936												
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7685 -	7696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			28	
BROWN, E. W.				WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7723 -	7727		
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			94	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			94	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			94	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			94	
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			94	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			94	
ODOM-BROWN G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7830 -	7836		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	7984 -	8125		
10	1581 X	-0-	-0-	-1581		-0-					N	-0-			139	
11	840 X	-0-	-0-	-840		-0-					N	-0-			139	
12	620 X	-0-	-0-	-620		-0-					N	4	126	1	17	
01	310 X	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-			17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			17	
CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NEWTON			
XTO ENERGY INC.				945936												
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8276 -	8342		
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 221421	COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 -	8925
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID -> 248697	COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 -	6975
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233756	COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH	12745	PERF.12038 -	12078
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
11	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-			N	-0-		127
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
GRACE		WELL #:		2	RRCID -> 260234	COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 -	10612
10	36980 X	15620	-0-	-21360	-0-	1054 1	13920 3	N	587	524 1	412
						646 9					
11	16020 X	14968	-0-	-1052	-0-	1020 1	13332 3	N	560	699 1	273
						616 9					
12	16554 X	16193	-0-	-361	-0-	1054 1	14464 3	N	614	630 1	257
						675 9					
01	16554 X	14344	-0-	-2210	-0-	13520 3	824 9	N	749	703 1	303
02	15486 X	11686	-0-	-3800	-0-	11366 3	320 9	N	291	177 1	417
*03	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	10662 3	471 9	N	428	708 1	137
COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALEGRE ENERGY, INC.		011441									
MANGO		WELL #:		1	RRCID -> 236764	COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 -	12280
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3031 2	53 9	N	48		162
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2925 2	58 9	N	53	177 1	38
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2672 2	51 9	N	46	40 1	44
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2672 2	56 9	N	51		95
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2722 2	57 9	N	52	85 1	62
*03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2876 2	57 9	N	52		114
PAPAYA		WELL #:		1	RRCID -> 249831	COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH	12500	PERF.12802 -	13108
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1574 2	57 9	N	52		84
11	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	1470 2	44 9	N	40		124
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1525 2	58 9	N	53	137 1	40
01	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1465 2	58 9	N	53		93
02	1450 N	1362	-0-	-88	-0-	1312 2	50 9	N	45	103 1	35
03	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1468 2	55 9	N	50		85

COCONUT (ANOMALINA 4)														//CONT.//		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														810815											
PETERSEN, SAHA GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 230859		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12440 - 13163	
M O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS	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	52711	X	29154	-0-	-23557	-0-	1302 274 9	1	27578	3	N	249	180	1			178								
11	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	1260 277 9	1	26777	3	N	252	176	1			254								
12	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	1302 333 9	1	25814	3	N	303	361	1			196								
01	29140	X	26258	-0-	-2882	-0-	1302 358 9	1	24598	3	N	325	358	1			163								
02	27376	X	23996	-0-	-3380	-0-	1218 327 9	1	22451	3	N	297	134	1			326								
*03	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	1302 524 9	1	22551	3	N	476	541	1			261								
SAHA-PETERSEN GAS UNIT														WELL #:		3		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066	
10	84940	X	42990	-0-	-41950	-0-	42443 953 9	3	547	9	N	497	351	1			294								
11	44100	X	40219	-0-	-3881	-0-	39699 898 9	3	520	9	N	473	515	1			252								
12	44733	X	41119	-0-	-3614	-0-	40633 866 9	3	486	9	N	442	544	1			150								
01	43679	X	41057	-0-	-2622	-0-	40571 946 9	3	486	9	N	442	360	1			232								
02	40542	X	38115	-0-	-2427	-0-	37689 573 9	3	426	9	N	387	527	1			92								
*03	40516	X	40516	-0-	-0-	-0-	40056 851 9	3	460	9	N	418	350	1			160								
HIGHWIRE														WELL #:		1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11964		PERF.11209 - 11736	
10	17156	X	8574	-0-	-8582	-0-	434 953 9	1	7187	3	N	866	725	1			376								
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	420 898 9	1	7050	3	N	816	883	1			309								
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	434 866 9	1	6716	3	N	787	857	1			239								
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	434 946 9	1	6490	3	N	860	875	1			224								
02	6902	X	6801	-0-	-101	-0-	406 573 9	1	5822	3	N	521	550	1			195								
*03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	434 851 9	1	6119	3	N	774	715	1			254								
GRACE														WELL #:		1		RRCID -> 259489		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11302 - 11322	
10	206406	X	105948	-0-	-100458	-0-	1457 8168 9	1	96323	3	N	7425	6907	1			1055								
11	102648	X	102648	-0-	-0-	-0-	1410 8063 9	1	93175	3	N	7330	7683	1			702								
12	104989	X	104989	-0-	-0-	-0-	1457 7666 9	1	95866	3	N	6969	7210	1			461								
01	102311	X	102311	-0-	-0-	-0-	95108 9	3	7203	9	N	6548	6462	1			547								
02	95718	X	95718	-0-	-0-	-0-	89187 9	3	6531	9	N	5937	5738	1			746								
*03	101136	X	101136	-0-	-0-	-0-	94697 9	3	6439	9	N	5854	6288	1			312								
COLD SPRINGS														19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.														432118											
RICHARDS, J. P.														WELL #:		1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5500 - 5510	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47								

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #: 10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985				PERF.10420 - 10472					
M O	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86		
03	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					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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					
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	1	13	9	N	12			77		
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	1862	1	802	2	N	10			87		
						11	9									
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	883	1	17	9	N	15	92	1	10		
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	1	17	9	N	15			25		
02	1798 N	22	-0-	-1776	-0-	7	1	15	2	N	-0-			25		
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			25		
FOSTER -A-				WELL #: 4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840				PERF. 9424 - 9436					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	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									
RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #:	3	RRCID -> 177251			COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"														
				WELL #:	7	RRCID -> 181181			COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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		
10	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	3618	1	2488	2	N	-0-			97
11	4650 X	3798	-0-	-852	-0-	2423	1	1375	2	N	-0-			97
12	4805 X	3033	-0-	-1772	-0-	2311	1	722	2	N	-0-			97
01	5022 X	2904	-0-	-2118	-0-	2328	1	576	2	N	-0-			97
02	4698 X	3236	-0-	-1462	-0-	1989	1	1247	2	N	-0-			97
*03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	2192	1	3924	2	N	-0-			97
FOSTER LUMBER CO. "D"														
				WELL #:	15	RRCID -> 197382			COMPL. DATE 03/02/2014			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540		
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1323	1	30	9	N	27			67
11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1558	1	108	2	N	46			113
						51	9							
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1590	1	59	2	N	55			168
						61	9							
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1774	1	250	2	N	39			207
						43	9							
*02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1577	1	394	2	N	24	184	1	47
						26	9							
*03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	861	1	623	9	N	566	370	1	243
FOSTER LUMBER CO. "D"														
				WELL #:	16	RRCID -> 199422			COMPL. DATE 04/13/2014			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854		
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1480	1	14	2	Y	27	125	1	32
						30	9							
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			Y	-0-			32
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			Y	-0-			32
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			Y	-0-			32
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-			32
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			32

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

USA COLDSRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

*05	1906 N	1789	-0-	-117	-0-	1780	1	9 9	N	8	145 1		58
*06	2520 X	1830	-0-	-690	-0-	1830	1		N	-0-			58
*07	2604 X	2029	-0-	-575	-0-	2029	1		N	-0-			58
*08	2604 X	1289	-0-	-1315	-0-	1289	1		N	-0-			58
*09	2520 X	1699	-0-	-821	-0-	1699	1		N	-0-			58
*10	2046 X	97	-0-	-1949	-0-	97	1		N	-0-			58
*11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			58
*12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			58
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			58
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

10	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	2701	1	300 2	N	20	183 1		40
						22	9						
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2333	1	41 9	N	37			77
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	1	17 9	N	15			92
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2523	1	39 9	N	35			127
02	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2845	1	46 9	N	42	99 1		70
*03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2682	1	44 9	N	40			110

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	769	1	88 9	N	80			182
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	1933	1	476 2	N	91			273
						100	9						
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	2493	1	890 2	N	125	195 1		203
						138	9						
*01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	2808	1	1094 2	N	95	186 1		112
						105	9						
*02	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	3849	1	7913 2	N	88			200
						97	9						
*03	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	2926	1	10186 2	N	144	188 1		156
						158	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
FEAGIN												
		WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870	
10	11687 X	2156	-0-	-9531	-0-	2138	1	18	9	N	16	73
11	3120 X	2462	-0-	-658	-0-	2462	1			N	-0-	73
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3736	1	59	9	N	54	127
01	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	3097	1	17	9	N	15	142
*02	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	6303	1	9967	2	N	666	433
						733	9					
*03	68270 X	68270	-0-	-0-	-0-	11178	1	54825	2	N	2061	243
						2267	9					
VANN												
		WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032	
10	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-	88
11	14850 X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-	88
12	15345 X	274	-0-	-15071	-0-	219	2	55	9	N	50	138
01	15345 X	8737	-0-	-6608	-0-	8422	2	315	9	N	286	235
02	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	17625	2	338	9	N	307	175
*03	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	11676	2	395	9	N	359	162
HOUGHTON												
		WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027	
10	18290 X	8623	-0-	-9667	-0-	8243	2	380	9	N	345	225
11	12180 X	8430	-0-	-3750	-0-	8377	2	53	9	N	48	82
12	12586 X	9669	-0-	-2917	-0-	9359	2	310	9	N	282	175
01	12586 X	7471	-0-	-5115	-0-	7207	2	264	9	N	240	55
02	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10927	2	200	9	N	182	237
03	8711 X	5559	-0-	-3152	-0-	5428	2	131	9	N	119	175
TEMPLE												
		WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)													CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP															
VANN															
WELL #: 2															
RRCID -> 249154															
COMPL. DATE 06/23/2009															
TOTAL DEPTH 11615															
PERF.11024 - 11060															
M O	ALLOW 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	
10	6603 X	3185	-0-	-3418	-0-	3149	2	36	9	N	33			213	
11	4830 X	3270	-0-	-1560	-0-	3251	2	19	9	N	17	178	1	52	
12	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6842	2	199	9	N	181			233	
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5357	2	84	9	N	76	177	1	132	
02	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5960	2	45	9	N	41			173	
*03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5332	2	62	9	N	56			229	
GRIGGS															
WELL #: 1															
RRCID -> 250512															
COMPL. DATE 02/16/2010															
TOTAL DEPTH 11600															
PERF.11042 - 11053															
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			27	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
VANN															
WELL #: 3															
RRCID -> 255285															
COMPL. DATE 03/04/2010															
TOTAL DEPTH 11619															
PERF.11050 - 11070															
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			50	
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			50	
12	3689 X	27	-0-	-3662	-0-	10	2	17	9	N	15			65	
01	3689 X	642	-0-	-3047	-0-	633	2	9	9	N	8			73	
02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1266	2	32	9	N	29			102	
*03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	N	17			119	
USA-COLDSRINGS															
WELL #: 4															
RRCID -> 258273															
COMPL. DATE 10/21/2014															
TOTAL DEPTH 11411															
PERF.10994 - 11052															
10	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	5885	1	1574	2	N	107			187	
						118	9								
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	4785	1	1368	2	N	133	197	1	123	
						146	9								
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	4862	1	500	2	N	149			272	
						164	9								
*01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5156	1	659	2	N	152	186	1	238	
						167	9								
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	128	256	1	110	
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	97			207	
VANN															
WELL #: 4															
RRCID -> 261215															
COMPL. DATE 11/02/2011															
TOTAL DEPTH 11700															
PERF.11026 - 11198															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GIBBS															
WELL #: 1															
RRCID -> 262307															
COMPL. DATE 01/06/2011															
TOTAL DEPTH 11750															
PERF.10860 - 10880															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11298 - 11310				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TEMPLE				WELL #:	4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11036 - 11048			
10	10757 X	8051	-0-	-2706	-0-	7688	2	363	9	Y	330	370	1		172
11	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6334	2	186	9	Y	169	191	1		150
12	DLQ G-10	5349	-0-	5349	5349	5057	2	292	9	Y	265	188	1		227
01	DLQ G-10	3168	-0-	3168	8517	3015	2	153	9	Y	139	186	1		180
02	DLQ G-10	3260	-0-	3260	11777	3216	2	44	9	Y	40				220
03	DLQ G-10	1558	-0-	1558	13335	1463	2	95	9	Y	86	186	1		120
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118											
USA-COLDSPRINGS				WELL #:	5	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
03	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			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36
USA				WELL #:	2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	12	RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 7832 - 7837			
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	968	1	9	9	N	8	69	1		17
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1449	1	149	2	N	-0-				17
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-				17
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-				17
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-				17
03	186 N	-0-	-0-	-186	-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
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721						
RICHARDS				WELL #: 7	RRCID -> 254623	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 4524	-	4528
10	5735 #	175	-0-	-5560	-0-	175 1	N	-0-		-0-
11	4980 #	3107	-0-	-1873	-0-	2195 1	N	-0-		-0-
12	3999 #	2642	-0-	-1357	-0-	2023 1	N	-0-		-0-
*01	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2440 1	N	-0-		-0-
*02	3016 #	2897	-0-	-119	-0-	1910 1	N	-0-		-0-
*03	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	1645 1	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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLD SPRINGS (4440)				19428 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118						
FOSTER LUMBER CO B				WELL #: 6	RRCID -> 175102	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4496	-	4498
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	14B2 EXT	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	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)				19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
FOSTER LUMBER CO. 'B'				WELL #:	2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785	-	7878	
10	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	2154	1	937	2	N	-0-	70
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1747	1	638	2	N	-0-	70
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1637	1	221	2	N	-0-	70
*01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1728	1	246	2	N	-0-	70
02	1247 N	7	-0-	-1240	-0-	6	1	1	2	N	-0-	70
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	35	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
COLINE (YEGUA -A-)				19603 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
USA-COLDSRING				WELL #:	2	RRCID -> 266021	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 4595	-	4600	
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)				19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
BOTTOMS				WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4690 - 4692				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 #		-0-	-0-	-0- B	-42201				N		-0-			103
11		0 #		-0-	-0-	-0- B	-42201				N		-0-			103
12		0 #		-0-	-0-	-0- B	-42201				N		-0-			103
01		0 #		-0-	-0-	-0- B	-42201				N		-0-			103
02		0 #		-0-	-0-	-0- B	-42201				N		-0-			103
03		0 #		-0-	-0-	-0- B	-42201				N		-0-			103
FAMCOR OIL, INC.				261273												
BOTTOMS				WELL #: 3		RRCID -> 264446		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 3524 - 3530				
10		0 #		-0-	-0-	-0- B	-14726				N		-0-			-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0- B	-14726				N		-0-			-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0- B	-14726				N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15																
COLLEGEPORT (8A)				19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
DJ EXPLORATION, INC.				221664												
BOWERS				WELL #: 1		RRCID -> 227367		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5530 - 5535				
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012												
REGNIER UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584				
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
COLLEGEPORT (2550)				19637 822		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
LGDC CORPORATION				500227												
GREEN, WILLIAM F. III				WELL #: 1		RRCID -> 235748		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2552 - 2554				
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
COLLEGEPORT (2900)				19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
RLU OPERATING, LLC				714217												
W. F. GREEN III				WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006 - 3009				
10	2971	X		2971	-0-	-0-	-0-	186	1	2785	2	N	-0-			-0-
11	2310	X		2051	-0-	-259	-0-	186	1	1865	2	N	-0-			-0-
12	2387	X		2313	-0-	-74	-0-	186	1	2127	2	N	-0-			-0-
01	2313	N		2313	-0-	-0-	-0-	186	1	2127	2	N	-0-			-0-
02	2900	N		3783	-0-	883	883	186	1	3597	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N		3783	-0-	683	1566	186	1	3597	2	N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012															

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10726 X	7789	-0-	-2937	-0-	-0-	7691	2	98	9	N	89			247
11	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	-0-	9848	2	141	9	N	128	192	1	183
12	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	10272	2	N	122	195	1	110
							134	9							
01	10850 X	3555	-0-	-7295	-0-	-0-	154	1	3350	2	N	46			156
							51	9							
02	10150 X	9910	-0-	-240	-0-	-0-	356	1	9412	2	N	129			285
							142	9							
03	10292 X	7215	-0-	-3077	-0-	-0-	398	1	6761	2	N	51			336
							56	9							

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			27
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			27
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			27
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			27
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			27
*03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)				19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOILL, INC.				127449												
MOEBES, LEONA K				WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9121 - 9125				
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	434	1	68	9	Y	62				126
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	420	1	66	9	Y	60				186
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	154	1	24	9	Y	22	176	1		32
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	672	1	106	9	Y	96				128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				128
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				128
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
KOLLMAN CHARLES F.				WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9651 - 9682				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GORDY OIL COMPANY				317150												
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 16		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9260 - 9299				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 17		RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9047 - 9538				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9730 - 9798				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														CNTY: COLORADO	
GORDY OIL COMPANY															
CULLEN, H. R. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE	
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-								-0-	
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	142 1	370 2	Y	-0-				-0-	
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	39 1	234 2	Y	-0-				-0-	
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	760 1	165 2	Y	-0-				-0-	
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	26 1	160 2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	40 1	257 2	Y	-0-				-0-	
HASTEDT, EMMA 'B'														WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
CULLEN, H. R. ET AL														WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	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	
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-	
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	114 1	295 2	Y	-0-				-0-	
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32 1	187 2	Y	-0-				-0-	
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	638 1	132 2	Y	-0-				-0-	
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21 1	128 2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	32 1	206 2	Y	-0-				-0-	
LINN OPERATING, INC.														501545	
COLUMBUS FIELD UNIT														WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	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	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.		-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 #:		1707	RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1014	RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	354 1	888 2	Y	81	80 1		19
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	89 9	688 2	Y	86	93 1		12
12	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	194 1	845 2	Y	85	89 1		8
01	1333 N	900	-0-	-433	-0-	95 9	604 2	Y	67	65 1		10
02	957 N	125	-0-	-832	-0-	253 1	47 2	Y	54	50 1		14
03	1178 N	762	-0-	-416	-0-	94 9			57	57 1		14
						222 1						
						74 9						
						19 1						
						59 9						
						233 1						
						63 9						

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1009	RRCID -> 169593	COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8065	- 8104
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1703	RRCID -> 170584	COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH	9814	PERF. 8450	- 8465
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID -> 170788	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10473	PERF. 7752 - 7760
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	5 1	11 2	Y	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4 1	12 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	4 1	10 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	3 1	7 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		504	RRCID -> 173112	COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH	9767	PERF. 7780 - 7790	
10	620 N	206	-0-	-414	-0-	66 1	140 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	199	-0-	-281	-0-	50 1	149 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	224	-0-	-396	-0-	60 1	164 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	65 1	150 2	Y	-0-		-0-
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	59 1	128 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	67 1	123 2	Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1015	RRCID -> 173531	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10424	PERF. 7795 - 8050
10	868 N	523	-0-	-345	-0-	149 1	374 2	Y	-0-		-0-
11	840 N	470	-0-	-370	-0-	103 1	367 2	Y	-0-		-0-
12	868 N	547	-0-	-321	-0-	126 1	421 2	Y	-0-		-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	131 1	357 2	Y	-0-		-0-
02	464 N	449	-0-	-15	-0-	129 1	320 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	159 1	317 2	Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		502	RRCID -> 174920	COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH	10289	PERF. 8152 - 8160	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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 #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM
												BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		506	RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316		
10	7905 X	6581	-0-	-1324	-0-	2105	1	4476	2	Y	-0-	-0-
11	7650 X	7406	-0-	-244	-0-	1866	1	5540	2	Y	-0-	-0-
12	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	2244	1	6121	2	Y	-0-	-0-
01	7905 X	7291	-0-	-614	-0-	2202	1	5089	2	Y	-0-	-0-
02	7395 X	6863	-0-	-532	-0-	2151	1	4712	2	Y	-0-	-0-
03	8370 X	7089	-0-	-1281	-0-	2501	1	4588	2	Y	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		508	RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)					19844 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
RIDGELING WELL SALVAGE					711114							
KEARNEY, C. W.			WELL #:		1	RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONROE			20211 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3308			RRCID -> 005900			COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924		
M O	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 131 U			RRCID -> 040171			COMPL. DATE 08/31/1966			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2916			RRCID -> 058797			COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3513			RRCID -> 061090			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892		
10	3100 N	6806	-0-	3706	5197	6806	3			Y	-0-			-0-
11	3000 N	6241	-0-	3241	8438	6241	3			Y	-0-			-0-
12	12600 X	4162	-0-	-8438	-0-	4162	3			Y	-0-			-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-			-0-
02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-			-0-
*03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 1518			RRCID -> 064417			COMPL. DATE 12/01/1975			TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID -> 065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-	-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-	-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-	-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-	-0-
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID -> 158064		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 5284		PERF. 4806 - 4820
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4634 - 4640
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 5251		PERF. 4777 - 4797
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4880 - 4885
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4746 - 4798
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4656 - 4668
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4595 - 4654
10	1116	N		1043	-0-	-73	-0-	1043 3		Y	-0-
11	1080	N		988	-0-	-92	-0-	988 3		Y	-0-
12	1085	N		1045	-0-	-40	-0-	1045 3		Y	-0-
01	1118	N		1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y	-0-
02	1055	N		1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-
*03	1190	N		1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		Y	-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4572 - 4634				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4866 - 4874				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4815 - 4826				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4832 - 4836				
10	1333	N	227	-0-	-1106	-0-	227	3		Y	-0-					-0-
11	870	N	208	-0-	-662	-0-	208	3		Y	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		Y	-0-					-0-
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3		Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4695 - 4701				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 4944 - 4952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4656 - 4708
10	2480 X	567	-0-	-1913	-0-	567 3		Y	-0-		-0-
11	2400 X	392	-0-	-2008	-0-	392 3		Y	-0-		-0-
12	1023 X	238	-0-	-785	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
01	589 X	255	-0-	-334	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
02	551 X	241	-0-	-310	-0-	241 3		Y	-0-		-0-
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	117 3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4631 - 4685
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4904 - 4916
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 4832 - 4842
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4724 - 4732
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4749 - 4759
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		214	RRCID -> 165753		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH		5144	PERF. 4711 - 4790				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		404	RRCID -> 165780		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH		5182	PERF. 4686 - 4692				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		413	RRCID -> 165782		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH		5112	PERF. 4692 - 4738				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		421	RRCID -> 165783		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH		5129	PERF. 4672 - 4684				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		1010	RRCID -> 165784		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH		5110	PERF. 4858 - 4870				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3622	RRCID -> 165789		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 4738 - 4751				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3604	RRCID -> 165935		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH		5300	PERF. 4880 - 4885				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3		Y	-0-		-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3		Y	-0-		-0-
12	744 N	652	-0-	-92	-0-	652 3		Y	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-		-0-
*03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4720 - 4772
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 4796 - 4808
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3		Y	-0-		-0-
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		Y	-0-		-0-
12	3162 X	2556	-0-	-606	-0-	2556 3		Y	-0-		-0-
01	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	2960 3		Y	-0-		-0-
02	2958 X	2109	-0-	-849	-0-	2109 3		Y	-0-		-0-
*03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1314	-0-	1314	1314	1314 3		Y	-0-		-0-
12	6546 X	5232	-0-	-1314	-0-	5232 3		Y	-0-		-0-
01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 3		Y	-0-		-0-
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 3		Y	-0-		-0-
03	5239 X	4720	-0-	-519	-0-	4720 3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774
10	3100 N	3331	-0-	231	1061	3331 3		Y	-0-		-0-
11	3000 N	2768	-0-	-232	829	2768 3		Y	-0-		-0-
12	3606 X	2777	-0-	-829	-0-	2777 3		Y	-0-		-0-
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		Y	-0-		-0-
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		Y	-0-		-0-
03	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116 3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 5086 - 5106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		9255 PERF. 4808 - 4858						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIG			WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH		5127 PERF. 4796 - 4804						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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						
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1072	-0-	-262	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH		5129 PERF. 4722 - 4820						
10	3100	N	3390	-0-	290	1037	3390	3			Y	-0-					-0-
11	4436	X	3399	-0-	-1037	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
*03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3704		RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		5088 PERF. 4738 - 4770						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3509		RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH		5177 PERF. 4722 - 4734						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3813		RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH		5277 PERF. 4798 - 4844						
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

CONROE			//CONT.//			20211 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343												
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3606			RRCID -> 167854			COMPL. DATE 08/05/1999			TOTAL DEPTH 5122			PERF. 4928 - 4933			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 1931		RRCID -> 167998			COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 4702 - 4718		
10		3100 N	6510	-0-	3410	3410		6206	3	304	9	N	276	245	0			31
11		3000 N	3881	-0-	881	4291		3318	3	563	9	N	512	488	0			55
12		3100 N	4184	-0-	1084	5375		3580	3	604	9	N	549	546	0			58
01		8960 X	3585	-0-	-5375	-0-		2971	3	614	9	N	558	562	0			54
02		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-		1288	3	563	9	N	512	506	0			60
*03		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-		2151	3	340	9	N	309	323	0			46

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2709A		RRCID -> 168009			COMPL. DATE 03/06/1991			TOTAL DEPTH 12331			PERF. 4813 - 4824		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 3529		RRCID -> 168135			COMPL. DATE 08/16/1990			TOTAL DEPTH 5272			PERF. 4844 - 4860		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 3502		RRCID -> 168336			COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 5100			PERF. 4612 - 4662		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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		
10		4960 X	4182	-0-	-778	-0-		4182	3			Y	-0-					-0-
11		4380 X	3623	-0-	-757	-0-		3623	3			Y	-0-					-0-
12		4898 X	4208	-0-	-690	-0-		4208	3			Y	-0-					-0-
01		4898 X	4529	-0-	-369	-0-		4529	3			Y	-0-					-0-
02		4582 X	4275	-0-	-307	-0-		4275	3			Y	-0-					-0-
*03		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-		6118	3			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4683 - 4727	
10	5673 X	4783	-0-	-890	-0-	4783	3		N	-0-			-0-
11	5970 X	3728	-0-	-2242	-0-	3728	3		N	-0-			-0-
12	6169 X	3419	-0-	-2750	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
01	6169 X	4297	-0-	-1872	-0-	4297	3		N	-0-			-0-
02	5336 X	2527	-0-	-2809	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
*03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4819 - 4854	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4968 - 4974	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4817 - 4828	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3710	RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4702 - 4760	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE				//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//	215343							
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 -	4837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 -	4857
10	128	N	128	-0-	-0-	128	3		Y	-0-		-0-
11	120	N	99	-0-	-21	99	3		Y	-0-		-0-
12	155	N	92	-0-	-63	92	3		Y	-0-		-0-
01	124	N	98	-0-	-26	98	3		Y	-0-		-0-
02	87	N	29	-0-	-58	29	3		Y	-0-		-0-
03	93	N	47	-0-	-46	47	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 -	4784
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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
10	3193	X	2933	-0-	-260	2933	3		Y	-0-		-0-
11	3300	X	1595	-0-	-1705	1595	3		Y	-0-		-0-
12	3410	X	185	-0-	-3225	185	3		Y	-0-		-0-
01	3410	X	167	-0-	-3243	167	3		Y	-0-		-0-
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-			Y	-0-		-0-
03	341	X	133	-0-	-208	133	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3002	RRCID -> 170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 -	4821
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3616	RRCID -> 170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 -	4702
10	2852	X	2327	-0-	-525	2327	3		Y	-0-		-0-
11	2100	X	2080	-0-	-20	2080	3		Y	-0-		-0-
12	2914	X	2333	-0-	-581	2333	3		Y	-0-		-0-
01	2914	X	2843	-0-	-71	2843	3		Y	-0-		-0-
02	2726	X	2141	-0-	-585	2141	3		Y	-0-		-0-
03	2325	X	1984	-0-	-341	1984	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	1306	RRCID -> 170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 -	4846
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4738 - 4743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 5219		PERF. 4954 - 4962
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 4716 - 4774
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 4870 - 4929
10	8463 X	7489	-0-	-974	-0-	7489 3			Y	-0-	-0-
11	8550 X	5320	-0-	-3230	-0-	5320 3			Y	-0-	-0-
12	9021 X	6164	-0-	-2857	-0-	6164 3			Y	-0-	-0-
01	9021 X	6804	-0-	-2217	-0-	6804 3			Y	-0-	-0-
02	8439 X	4735	-0-	-3704	-0-	4735 3			Y	-0-	-0-
*03	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701 3			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910
10	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938 3			Y	-0-	-0-
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 3			Y	-0-	-0-
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3			Y	-0-	-0-
01	9951 X	5624	-0-	-4327	-0-	5624 3			Y	-0-	-0-
02	9309 X	1889	-0-	-7420	-0-	1889 3			Y	-0-	-0-
03	8866 X	2924	-0-	-5942	-0-	2924 3			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4842 - 4862
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4714 - 4770
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3			Y	-0-	-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3			Y	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			Y	-0-	-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3			Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4838 - 4846	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4690 - 4738	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4788 - 4796	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4978 - 4988	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 4886 - 4900	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5115		PERF. 4652 - 4708	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4976 - 4992
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 5622 - 5678
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4931 - 4936
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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

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

CONROE				//CONT.// 20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		RRCID -> 276469		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9902 - 11533			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0		1971	-0-	1971	22169	1915 3	56 9	N		51	45 0		6
11	0		1834	-0-	1834	24003	1773 3	61 9	N		55	55 0		6
12	0		1555	-0-	1555	25558	1533 3	22 9	N		20	24 0		2
01	0		1770	-0-	1770	27328	1770 3		N		-0-	2 0		-0-
02	0		1523	-0-	1523	28851	1523 3		N		-0-			-0-
03	SWR 10		2253	-0-	2253	31104	2253 3		N		-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 4033		RRCID -> 276470		COMPL. DATE 04/07/1983			TOTAL DEPTH 5093 PERF. N/A			
10	3959 X		3959	-0-	-0-	-0-	3959 3		N		-0-			-0-
11	4424 X		4424	-0-	-0-	-0-	4424 3		N		-0-			-0-
12	5448 X		5448	-0-	-0-	-0-	5448 3		N		-0-			-0-
01	3052 X		3052	-0-	-0-	-0-	3052 3		N		-0-			-0-
02	2185 X		2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N		-0-			-0-
*03	3731 X		3731	-0-	-0-	-0-	3731 3		N		-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1718		RRCID -> 279509		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4892 - 4956			
04	0		795	-0-	795	795	323 3	472 9	N		429	386 0		43
*05	19867 X		19072	-0-	-795	-0-	19015 3	57 9	N		52	91 0		4
*06	14822 X		14822	-0-	-0-	-0-	14822 3		N		-0-	4 0		-0-
*07	14782 X		14782	-0-	-0-	-0-	14537 3	245 9	N		223	203 0		20
*08	6623 X		6623	-0-	-0-	-0-	6326 3	297 9	N		270	264 0		26
*09	5010 X		5010	-0-	-0-	-0-	4808 3	202 9	N		184	194 0		16
*10	8310 X		8310	-0-	-0-	-0-	8069 3	241 9	N		219	210 0		25
*11	12277 X		12277	-0-	-0-	-0-	11979 3	298 9	N		271	267 0		29
*12	4062 X		4062	-0-	-0-	-0-	3838 3	224 9	N		204	212 0		21
*01	3507 X		3507	-0-	-0-	-0-	3270 3	237 9	N		215	216 0		20
*02	2544 X		2544	-0-	-0-	-0-	2322 3	222 9	N		202	199 0		23
*03	2851 X		2851	-0-	-0-	-0-	2617 3	234 9	N		213	205 0		31
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942			
10	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	16617 X	NO RPT	-0-	-16617	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-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										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263		RRCID -> 165771		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833			
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 1										
10	558 N		558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y		-0-			-0-
11	570 N		570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y		-0-			-0-
12	372 N		372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y		-0-			-0-
01	341 N		341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y		-0-			-0-
02	319 N		145	-0-	-174	-0-	145 3		Y		-0-			-0-
03	372 N		279	-0-	-93	-0-	279 3		Y		-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263													
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830						
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
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 3			Y	-0-					-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3			Y	-0-					-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 3			Y	-0-					-0-
01		341 N	310	-0-	-31	-0-		310 3			Y	-0-					-0-
02		348 N	145	-0-	-203	-0-		145 3			Y	-0-					-0-
03		372 N	217	-0-	-155	-0-		217 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 - 3588
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 3			N	-0-	-0-
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 3			N	-0-	-0-
12	6386 X	2923	-0-	-3463	-0-	2923 3			N	-0-	-0-
01	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-	-0-
02	6206 X	-0-	-0-	-6206	-0-				N	-0-	-0-
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-	-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH		4013	PERF. 2755 - 2759					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-	
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-	
01	744 N	526	-0-	-218	-0-	526	3			N	-0-					-0-	
02	551 N	206	-0-	-345	-0-	206	3			N	-0-					-0-	
03	837 N	167	-0-	-670	-0-	167	3			N	-0-					-0-	
PERRY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH		5120	PERF. 2977 - 2980				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263													
DUNN "A"				WELL #:	3	RRCID -> 201554		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH		5164	PERF. 3348 - 3352				
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-	
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-	
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-	
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH		5127	PERF. 3252 - 3262				
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-	
CONROE (CONS. U)		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
DENBURY ONSHORE, LLC		215343															
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH		5157	PERF. 1404 - 1418					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MADELEY, AA & DA				WELL #:	32	RRCID -> 194602		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5143	PERF. 1534 - 1568			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1451 -	1457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 913 -	1025
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		Y	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		Y	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3347	-0-	247	247	3347 3		Y	-0-			-0-
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-			Y	-0-			-0-
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 3		Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 -	1751
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816 -	1904
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	9777	-0-	6677	6677	9777 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	9217	-0-	6317	12994	9217 3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	8124	-0-	5024	18018	8124 3		N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950 -	960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 903 - 1440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7254 X	7251	-0-	-3	-0-	7251 3		Y	-0-		-0-
11		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160 3		Y	-0-		-0-
12		7254 X	5226	-0-	-2028	-0-	5226 3		Y	-0-		-0-
01		7254 X	1253	-0-	-6001	-0-	1253 3		Y	-0-		-0-
02		6786 X	3474	-0-	-3312	-0-	3474 3		Y	-0-		-0-
03		6696 X	1932	-0-	-4764	-0-	1932 3		Y	-0-		-0-
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1386 - 1398	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 905 - 911	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-		-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3			N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 926 - 934	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
MOODY, E.		WELL #:		32		RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 524 - 679				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 3			N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 3			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 3			N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3			N	-0-					-0-
03	279 N	110	-0-	-169	-0-		110 3			N	-0-					-0-
MOODY, E.		WELL #:		7		RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 1268 - 1272				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36		RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 555 - 559				
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2312 3			N	-0-					-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1672 3			N	-0-					-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1622 3			N	-0-					-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711 3			N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3			N	-0-					-0-
FIVE-JAB, INC.		271310														
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 1414 - 1418				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 1744 - 1776				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U)				//CONT.//	20211 087	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION					914263													
HOOPER, FANNIE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	194086	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1704 -	1720					
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
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNN -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 -	1447					
10		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3			N	-0-					-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-		6	3			N	-0-					-0-
12		9 N	6	-0-	-3	-0-		6	3			N	-0-					-0-
01		12 N	5	-0-	-7	-0-		5	3			N	-0-					-0-
02		6 N	4	-0-	-2	-0-		4	3			N	-0-					-0-
03		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	3			N	-0-					-0-
DUNN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 -	1190					
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3			N	-0-					-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-		176	3			N	-0-					-0-
12		217 N	163	-0-	-54	-0-		163	3			N	-0-					-0-
01		155 N	134	-0-	-21	-0-		134	3			N	-0-					-0-
02		174 N	155	-0-	-19	-0-		155	3			N	-0-					-0-
03		155 N	117	-0-	-38	-0-		117	3			N	-0-					-0-
DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 -	1728					
10		13 N	8	-0-	-5	-0-		8	3			N	-0-					78
11		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	3			N	-0-					78
12		6 N	4	-0-	-2	-0-		4	3			N	-0-					78
01		8 N	4	-0-	-4	-0-		4	3			N	-0-					78
02		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	3			N	-0-					78
03		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3			N	-0-					78
DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 -	1384					
10		186 N	123	-0-	-63	-0-		123	3			N	-0-					-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-		120	3			N	-0-					-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-		118	3			N	-0-					-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-		119	3			N	-0-					-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-					-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3			N	-0-					-0-
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)					20211 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169													
KEYSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9994 -	10654					
10		5859 X	5154	-0-	-705	-0-		229	1	4914	2	N	10	1 8				82
11		5670 X	5370	-0-	-300	-0-		234	1	5113	2	N	21	1 8				102
12		5859 X	4586	-0-	-1273	-0-		245	1	4335	2	N	5	2 8				105
01		5859 X	4437	-0-	-1422	-0-		251	1	4186	2	N	-0-					105
02		5481 X	4383	-0-	-1098	-0-		223	1	4119	2	N	37	2 8				140
03		5549 X	3431	-0-	-2118	-0-		198	1	3230	2	N	3	3 8				140

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9596 - 9662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 3		Y	-0-		-0-
11		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 3		Y	-0-		-0-
12		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 3		Y	-0-		-0-
01		10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167 3		Y	-0-		-0-
02		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318 3		Y	-0-		-0-
*03		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 3		Y	-0-		-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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	
10	1147 N		969	-0-	-178	-0-	969 3		Y	-0-		-0-
11	1314 N		1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-		-0-
12	1518 N		1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		Y	-0-		-0-
01	1598 N		1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y	-0-		-0-
02	1276 N		1138	-0-	-138	-0-	1138 3		Y	-0-		-0-
03	1147 N		867	-0-	-280	-0-	867 3		Y	-0-		-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12038 - 12602	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10503 - 10872	
10	744 N		535	-0-	-209	-0-	535 3		N	-0-		-0-
11	630 N		522	-0-	-108	-0-	522 3		N	-0-		-0-
12	697 N		697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-
01	729 N		729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
02	707 N		707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-
03	682 N		673	-0-	-9	-0-	673 3		N	-0-		-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 67	RRCID -> 203608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15269		PERF.11858 - 11874	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID -> 206045	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 12859	PERF.10056	- 10709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5472 2	50 9	N	45			187
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7000 2	2 9	N	2	2 8		187
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			187
01	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7736 2	2 9	N	2	2 8		187
02	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4003 2	11 9	N	10	2 8		195
*03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4000 2	28 9	N	25	176 1		44
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487					CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID -> 075213	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9632	- 9644		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	1B	RRCID -> 178320	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 11340	PERF. 9562	- 9770		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE, S. (WILCOX 8040)				20216 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487								
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3 W	RRCID -> 095913	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 8038	- 8046		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

CONROE TOWNSITE (CKFLD.UP.4900)				20233 332	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY			
PGI OPERATING COMPANY				631801							
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2				WELL #: 2	RRCID -> 005904	COMPL. DATE 10/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4915 - 4920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835							
WESTBURY FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 167862	COMPL. DATE 08/02/2013	TOTAL DEPTH 15015	PERF.13882 - 13968			
10	2480 X	1569	-0-	-911	-0-	64 1	1277 2	N	207	328 1	93
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	228 9	111 1	N	391	185 1	299
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	430 9	108 1	N	356	369 1	286
01	2480 X	1148	-0-	-1332	-0-	392 9	50 1	N	162	185 1	263
02	2320 N	-0-	-0-	-2320	-0-	178 9		N	-0-		263
*03	3100 N	4121	-0-	1021	1021	186 1	3254 2	N	619	729 1	153
						681 9					

APACHE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 179420	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 14910	PERF.13920 - 13950			
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

KOLANDER				WELL #: 1	RRCID -> 184334	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 14060	PERF.13860 - 13931			
10	3100 N	6148	-0-	3048	3048	262 1	5245 2	N	583	362 1	248
11	3000 N	1819	-0-	-1181	1867	641 9	80 1	N	92	180 1	160
12	3100 N	5024	-0-	1924	3791	101 9	215 1	N	572	554 1	178
01	7768 X	3977	-0-	-3791	-0-	629 9	179 1	N	454	524 1	108
02	1160 X	245	-0-	-915	-0-	499 9	9 1	N	69		177
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	76 9		N	-0-		177

PAGGI GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 200276	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 15257	PERF.14148 - 14283			
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	113 1	2269 2	N	170	182 1	204
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	187 9	108 1	N	159	181 1	182
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	175 9	112 1	N	164	185 1	161
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	180 9	120 1	N	172	184 1	149
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	189 9	120 1	N	147	179 1	117
*03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	162 9	127 1	N	169	184 1	102
						186 9					

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				//CONT.//	744835												
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577		PERF.15102 - 15206					
10	13144 X		10642	-0-	-2502	-0-	671	1	8430	2	N	1401	1384	1			177
							1541	9									
11	12720 X		9264	-0-	-3456	-0-	764	1	7171	2	N	1208	1231	1			154
							1329	9									
12	13144 X		9894	-0-	-3250	-0-	884	1	7538	2	N	1338	1198	1			294
							1472	9									
01	13144 X		9838	-0-	-3306	-0-	747	1	7596	2	N	1359	1496	1			157
							1495	9									
02	10556 X		8945	-0-	-1611	-0-	710	1	6895	2	N	1218	1298	1			77
							1340	9									
*03	8374 X		8374	-0-	-0-	-0-	748	1	6465	2	N	1055	782	1			350
							1161	9									

KOLANDER				WELL #:	2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164					
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WALTER CO.				WELL #:	2	RRCID -> 271201		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 15248		PERF.14933 - 15006					
10	50587 X		50587	-0-	-0-	-0-	3613	1	42455	2	N	4108	4248	1			260
							4519	9									
11	48768 X		48768	-0-	-0-	-0-	3444	1	41028	2	N	3905	3772	1			393
							4296	9									
12	52907 X		52907	-0-	-0-	-0-	3799	1	44424	2	N	4258	4468	1			183
							4684	9									
01	50378 X		50378	-0-	-0-	-0-	3804	1	42291	2	N	3894	3684	1			393
							4283	9									
02	44403 X		44403	-0-	-0-	-0-	3545	1	37247	2	N	3283	3326	1			350
							3611	9									
03	47926 X		43685	-0-	-4241	-0-	3612	1	36712	2	N	3055	3152	1			253
							3361	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311													
MANESS GU				WELL #:	1	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	128 1	89 3	N	27			360
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	30 9	134 1	89 3	N	29	363 1	26
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	32 9	185 1	61 3	N	27		53
01	248 N	87	-0-	-161	-0-	30 9	28 1	59 2	N	-0-		53
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	59 1	129 2	N	124			177
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	136 9	50 1	412 2	N	370	370 1	177
						407 9						

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13976 - 13986	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	162 1	112 3	N	117			289
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	129 9	175 1	116 3	N	96	363 1	22
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	106 9	244 1	80 3	N	35		57
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	39 9	36 1	75 2	N	-0-		57
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	35 1	77 2	N	100			157
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	110 9	12 1	97 2	N	62		219
						68 9						

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100	
10	5549 X	4999	-0-	-550	-0-	2333 1	1617 3	N	954	1097 1		431
11	5370 X	4941	-0-	-429	-0-	1049 9	2350 1	1561 3	N	936	734 1	633
12	5425 X	3442	-0-	-1983	-0-	1030 9	2100 1	692 3	N	591	798 1	426
01	5425 X	1461	-0-	-3964	-0-	650 9	291 1	599 2	N	519	372 1	573
02	5075 X	1171	-0-	-3904	-0-	571 9	237 1	517 2	N	379	369 1	583
*03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	417 9	351 1	2893 2	N	1386	1653 1	316
						1525 9						

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241

CONSTITUTION (WESTBURY)														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
MANESS GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 262476														
COMPL. DATE 05/25/2011														
TOTAL DEPTH 14225														
PERF.14010 - 14488														
CNTY: JEFFERSON														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														
DISPOSITIONS														

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 243

CONSTITUTION (YEGUA)			//CONT.//	20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC			//CONT.//	744835													
HARDER SWD			WELL #:	1	RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961		PERF. 4440 -		4470				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY EPPIE				891175 WELL #:	1	RRCID -> 262236	COMPL. DATE 09/03/2010	TOTAL DEPTH 14900	PERF.15159 - 15170
10	4588 X	3939	-0-	-649	-0-	173 605	1 9	3161 3 N	550 388 1 6 8 377
11	4440 X	3016	-0-	-1424	-0-	112 332	1 9	2572 3 N	302 194 1 9 8 476
12	4526 X	4265	-0-	-261	-0-	3729	3	536 9 N	487 585 1 11 8 367
*01	4371 X	2740	-0-	-1631	-0-	134 243	1 9	2363 3 N	221 205 1 2 8 381
*02	3857 X	1389	-0-	-2468	-0-	137	1	1252 3 N	-0- 202 1 3 8 176
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				201 197 1 4 8 176

MANION GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 263887		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 14938		PERF.14703 - 14707	
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_____ 10/25/2013 - P/A 10-25-2013														

TRI-JEB				WELL #:	1ST	RRCID -> 274133	COMPL. DATE 07/25/2013				TOTAL DEPTH 15342				PERF.15085 - 15221	
10	36921	X	28014	-0-	-8907	-0-	1943	1	25042	3	N	935	960	1		449
							1029	9								
*11	35670	X	13223	-0-	-22447	-0-	1035	1	11313	3	N	795	807	1		437
							875	9								
*12	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					N	-0-				437
*01	31341	X	-0-	-0-	-31341	-0-					N	-0-				437
*02	28623	X	-0-	-0-	-28623	-0-					N	-0-				437
03	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	-0-	205	1		232

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		
10	58867	X	58867	-0-	-0-	-0-	310	1	52002	2	Y	5959	5789	1	170
							6555	9							
11	57484	X	57484	-0-	-0-	-0-	300	1	50921	2	Y	5694	5445	1	419
							6263	9							
12	58313	X	58313	-0-	-0-	-0-	307	1	51624	2	Y	5802	5752	1	469
							6382	9							
01	54629	X	54629	-0-	-0-	-0-	307	1	47892	2	Y	5845	6078	1	235
							6430	9							
02	48568	X	48568	-0-	-0-	-0-	290	1	42043	2	Y	5668	5606	1	295
							6235	9							
03	57567	X	50705	-0-	-6862	-0-	310	1	44459	2	Y	5396	5239	1	449
							5936	9							

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18321 X	12708	-0-	-5613	-0-	310 1	484 9	11914 2	Y		440	451 1	2 8	13
11	17730 X	616	-0-	-17114	-0-	15 1	323 9	278 2	Y		294	282 1	3 8	22
12	18321 X	153	-0-	-18168	-0-	16 1	4 9	133 2	Y		4	20 1	4 8	2
01	17143 X	8757	-0-	-8386	-0-	245 1	199 9	8313 2	Y		181	174 1	2 8	7
02	14210 X	12475	-0-	-1735	-0-	290 1	307 9	11878 2	Y		279	270 1	2 8	14
03	12710 X	11573	-0-	-1137	-0-	310 1	267 9	10996 2	Y		243	234 1	3 8	20
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15489 - 15530														
10	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	307 1	724 9	6354 2	N		658	708 1		357
11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	300 1	738 9	6697 2	N		671	367 1	1 8	660
12	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	276 1	737 9	5344 2	N		670	926 1		404
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	254 1	699 9	5339 2	N		635	557 1	1 8	481
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	215 1	460 9	4018 2	N		418	551 1	1 8	347
*03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	307 1	543 9	3241 2	N		494	556 1	1 8	284
HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516														
10	14911 X	12441	-0-	-2470	-0-	310 1	895 9	11236 2	N		814	967 1	14 8	297
11	14430 X	10729	-0-	-3701	-0-	294 1	781 9	9654 2	N		710	552 1	37 8	418
12	14787 X	10345	-0-	-4442	-0-	264 1	812 9	9269 2	N		738	736 1	46 8	374
01	14446 X	10098	-0-	-4348	-0-	298 1	965 9	8835 2	N		877	731 1	36 2	484
02	12383 X	9313	-0-	-3070	-0-	194 1	892 9	8227 2	N		811	910 1	46 8	339
*03	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	161 1	552 9	8078 2	N		502	548 1	58 8	235
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			15

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				//CONT.//	744835									
PAGGI-BROUSSARD				WELL #:	2	RRCID -> 219136		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	59606 X	59606	-0-	-0-	-0-	6656 1	49855 2	N	2814	2784 1				483
11	58182 X	58182	-0-	-0-	-0-	3095 9								
12	61304 X	61304	-0-	-0-	-0-	6339 1	48833 2	N	2736	2816 1				403
01	59017 X	59017	-0-	-0-	-0-	3010 9								
02	51751 X	51751	-0-	-0-	-0-	6744 1	51468 2	N	2811	2741 1				473
*03	55164 X	55164	-0-	-0-	-0-	3092 9								
						6832 1	49062 2	N	2839	2919 1				393
						3123 9								
						6505 1	42578 2	N	2425	2435 1				383
						2668 9								
						7232 1	45109 2	N	2566	2486 1				463
						2823 9								

BARTLETT				WELL #:	1	RRCID -> 254827		COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632			
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	260 1	5301 2	N	497	614 1				65
11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	547 9								
12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	193 1	5184 2	N	486	371 1				180
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	535 9								
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	216 1	5095 2	N	527	509 1				198
*03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	580 9								
						223 1	4817 2	N	494	632 1				60
						543 9								
						194 1	4296 2	N	388	370 1				78
						427 9								
						195 1	4545 2	N	454	369 1				163
						499 9								

BUCKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 254828		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DEAN				WELL #:	1	RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731			
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	127 1	3271 2	N	221	184 1				158
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	243 9								
12	4061 X	3088	-0-	-973	-0-	119 1	3158 2	N	242	177 1				223
01	4061 X	3075	-0-	-986	-0-	266 9								
02	3799 X	2755	-0-	-1044	-0-	110 1	2765 2	N	194	184 1				233
03	3658 X	2684	-0-	-974	-0-	213 9								
						114 1	2741 2	N	200	185 1				248
						220 9								
						107 1	2488 2	N	145	185 1				208
						160 9								
						104 1	2439 2	N	128	183 1				153
						141 9								

COOLEY (MEEK SAND) FOSSIL OIL OPERATING, LLC HORELICA UNIT "A"			20385 300 278838			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
			WELL #: 1ST			RRCID -> 176224			COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY KRENEK, FRANK UNIT			350200 WELL #: 2			RRCID -> 202536			COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
PLUGGED AND ABANDONED_____			06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15																
HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"			386310 WELL #: 1			RRCID -> 118957			COMPL. DATE 10/26/1985			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560							
10	62403 X	60987	-0-	-1416	-0-	2561 779	1 9	57647	3	Y		708	771	1				274	
11	61306 X	61306	-0-	-0-	-0-	2613 727	1 9	57966	3	Y		661	767	1				168	
12	61597 X	57965	-0-	-3632	-0-	2562 733	1 9	54670	3	Y		666	620	1				214	
01	60977 X	59532	-0-	-1445	-0-	2726 856	1 9	55950	3	Y		778	732	1				260	
02	59276 X	55766	-0-	-3510	-0-	2624 536	1 9	52606	3	Y		487	554	1				193	
03	63364 X	58414	-0-	-4950	-0-	2754 807	1 9	54853	3	Y		734	698	1				229	
SANDERS, L. J.			WELL #: 1			RRCID -> 123821			COMPL. DATE 03/24/1987			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343							
10	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	620 160	1 9	13965	3	N		145	284	1				98	
11	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	636 178	1 9	14111	3	N		162	119	1				141	
12	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	689 220	1 9	14716	3	N		200	286	1				55	
01	15190 X	15187	-0-	-3	-0-	698 188	1 9	14301	3	N		171	119	1				107	
02	14442 X	12400	-0-	-2042	-0-	581 166	1 9	11653	3	N		151	98	1				160	
03	15624 X	13040	-0-	-2584	-0-	618 149	1 9	12273	3	N		135	104	1				191	

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248		PERF.13120 - 13756	
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
10	7254 X	2301	-0-	-4953	-0-	99 1 21 9	2181 3	N	19	23 1		94
11	7020 X	4896	-0-	-2124	-0-	207 1 83 9	4606 3	N	75	37 1		132
12	7254 X	6141	-0-	-1113	-0-	272 1 58 9	5811 3	N	53	155 1		30
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	287 1 83 9	5919 3	N	75	49 1		56
*02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	256 1 72 9	5148 3	N	65	42 1		79
03	5797 X	4694	-0-	-1103	-0-	222 1 56 9	4416 3	N	51	39 1		91
GRIGAR		WELL #:		1	RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12683 - 13154	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	184 3	Y	1	2 1		22
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	188 3	Y	2	2 1		22
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	186 3	Y	2	2 1		22
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	175 3	Y	1	2 1		21
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	186 3	Y	2	2 1		21
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	201 3	Y	2	2 1		21
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13388 - 13518	
10	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	310 1 182 9	6967 3	N	165	57 1		176
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	282 1 165 9	6260 3	N	150	203 1		123
12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	312 1 199 9	6677 3	N	181	188 1		116
01	7471 X	6844	-0-	-627	-0-	310 1 183 9	6351 3	N	166	222 1		60
02	6989 X	6091	-0-	-898	-0-	282 1 151 9	5658 3	N	137	47 1		150
03	7471 X	6691	-0-	-780	-0-	311 1 176 9	6204 3	N	160	194 1		116
DUSEK		WELL #:		1	RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13047 - 13190	
10	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	407 1 124 9	9155 3	Y	113	79 1		71
11	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	426 1 149 9	9456 3	Y	135	179 1		27
12	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	432 1 139 9	9216 3	Y	126	81 1		72
01	10230 X	6056	-0-	-4174	-0-	279 1 68 9	5709 3	Y	62	51 1		83
02	9570 X	6355	-0-	-3215	-0-	298 1 75 9	5982 3	Y	68	126 1		25
03	10230 X	7299	-0-	-2931	-0-	345 1 90 9	6864 3	Y	82	56 1		51

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	24676 X	23858	-0-	-818	-0-	996 1	22470 3	Y		356	381 1			118
11	23880 X	23066	-0-	-814	-0-	392 9								
12	24676 X	23445	-0-	-1231	-0-	977 1	21698 3	Y		355	367 1			106
01	24676 X	23199	-0-	-1477	-0-	391 9								
02	22591 X	21696	-0-	-895	-0-	1030 1	22001 3	Y		376	363 1			119
03	23870 X	23432	-0-	-438	-0-	414 9								
						1059 1	21738 3	Y		365	360 1			124
						402 9								
						1011 1	20300 3	Y		350	347 1			127
						385 9								
						1101 1	21935 3	Y		360	368 1			119
						396 9								
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399														
10	3038 X	28	-0-	-3010	-0-	17 3	11 9	Y		10				40
11	2940 X	90	-0-	-2850	-0-	5 1	84 3	Y		1	1 1			40
						1 9								
12	3038 X	17	-0-	-3021	-0-	16 3	1 9	Y		1	35 1			6
01	62 X	18	-0-	-44	-0-	17 3	1 9	Y		1				7
02	58 X	8	-0-	-50	-0-	1 1	7 3	Y		-0-				7
*03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	197 1	3919 3	Y		61	26 1			42
						67 9								
DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240														
10	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	535 1	12047 3	Y		174	187 1			39
						191 9								
11	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	500 1	11092 3	Y		154	163 1			30
						169 9								
12	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	620 1	13247 3	Y		188	179 1			39
						207 9								
01	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	625 1	12829 3	Y		208	187 1			60
						229 9								
02	11977 X	10302	-0-	-1675	-0-	481 1	9643 3	Y		162	164 1			58
						178 9								
*03	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	692 1	13784 3	Y		210	200 1			68
						231 9								
GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COOLEY (MEEK SAND)				//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
ENGELHOLM				WELL #:	1	RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3				Y	-0-					-0-	
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3		Y	1	1	1			-0-	
							1	9											
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-						-0-	
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-						-0-	
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-						-0-	
COLONY				WELL #:	2	RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481		PERF.14078 - 14280							
10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	406	1	9127	3	Y	89	93	1				22	
							98	9											
11	8040	X	7283	-0-	-757	-0-	311	1	6884	3	Y	80	80	1				22	
							88	9											
12	8494	X	8380	-0-	-114	-0-	369	1	7880	3	Y	119	95	1				46	
							131	9											
01	9641	X	7580	-0-	-2061	-0-	345	1	7064	3	Y	155	162	1				39	
							171	9											
02	9019	X	8791	-0-	-228	-0-	407	1	8155	3	Y	208	191	1				56	
							229	9											
*03	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	493	1	9807	3	Y	134	119	1				71	
							147	9											
COLONY				WELL #:	3	RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948							
10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	499	1	11247	3	Y	214	215	1				74	
							235	9											
11	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	525	1	11625	3	Y	195	201	1				68	
							215	9											
12	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	504	1	10742	3	Y	244	185	1				127	
							268	9											
01	13144	X	12903	-0-	-241	-0-	590	1	12087	3	Y	205	269	1				63	
							226	9											
*02	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	607	1	12187	3	Y	267	257	1				73	
							294	9											
03	12772	X	11682	-0-	-1090	-0-	546	1	10863	3	Y	248	186	1				135	
							273	9											
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	3	RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420							
10	3100	N	3128	-0-	28	28	128	1	2892	3	Y	98	23	1				80	
							108	9											
11	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	62	1	1357	3	Y	13	13	1				80	
							14	9											
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	91	1	1914	3	Y	42	102	1				20	
							46	9											
01	2945	X	1810	-0-	-1135	-0-	82	1	1678	3	Y	45	14	1				51	
							50	9											
02	2755	X	670	-0-	-2085	-0-	32	1	630	3	Y	7	7	1				51	
							8	9											
03	2945	X	662	-0-	-2283	-0-	29	1	565	3	Y	62	5	1				108	
							68	9											

COOLEY (MEEK SAND)				//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
GRIGAR				WELL #:	3	RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884					
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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
GALLIA				WELL #:	3	RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276					
10		27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	1146	1	25758	3	Y	433	514 1	181			
							476	9									
11		27298 X	27298	-0-	-0-	-0-	1156	1	25657	3	Y	441	492 1	130			
							485	9									
12		27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	1221	1	26050	3	Y	453	493 1	90			
							498	9									
01		27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	1252	1	25693	3	Y	502	487 1	105			
							552	9									
*02		25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	1200	1	24032	3	Y	448	323 1	230			
							493	9									
*03		27749 X	27749	-0-	-0-	-0-	1305	1	26012	3	Y	393	464 1	159			
							432	9									
DUSEK				WELL #:	4	RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458					
10		19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	831	1	18707	3	Y	159	168 1	43			
							175	9									
11		14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	637	1	14137	3	Y	146	164 1	25			
							161	9									
12		25203 X	18206	-0-	-6997	-0-	805	1	17199	3	Y	184	148 1	61			
							202	9									
01		23250 X	17690	-0-	-5560	-0-	813	1	16704	3	Y	157	138 1	80			
							173	9									
02		21750 X	17444	-0-	-4306	-0-	820	1	16451	3	Y	157	187 1	50			
							173	9									
03		19716 X	18513	-0-	-1203	-0-	876	1	17465	3	Y	156	146 1	60			
							172	9									
COLONY				WELL #:	4	RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588					
10		2790 X	1848	-0-	-942	-0-	79	1	1736	3	Y	30	27 1	7			
							33	9									
11		2700 X	1561	-0-	-1139	-0-	67	1	1457	3	Y	34	32 1	9			
							37	9									
12		2046 X	1442	-0-	-604	-0-	63	1	1327	3	Y	47	32 1	24			
							52	9									
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	3	Y	27	44 1	7			
							30	9									
*02		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	3	Y	38	37 1	8			
							42	9									
*03		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	Y	55	36 1	27			
							61	9									

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK			//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 189099		CAPACITY COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13376 - 13548		CNTY: FORT BEND	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9486 X	9021	-0-	-465	-0-	379 101	1 9	8541	3	Y	92	72	1	52
11	9450 X	8892	-0-	-558	-0-	380 98	1 9	8414	3	Y	89	122	1	19
12	9765 X	8992	-0-	-773	-0-	398 101	1 9	8493	3	Y	92	74	1	37
01	9765 X	8801	-0-	-964	-0-	405 95	1 9	8301	3	Y	86	69	1	54
02	8584 X	8333	-0-	-251	-0-	391 89	1 9	7853	3	Y	81	109	1	26
03	9176 X	8731	-0-	-445	-0-	413 89	1 9	8229	3	Y	81	69	1	38
EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010 - 14166			
10	8742 X	8144	-0-	-598	-0-	342 109	1 9	7693	3	Y	99	67	1	76
11	8370 X	7702	-0-	-668	-0-	328 68	1 9	7306	3	Y	62	62	1	76
12	8587 X	8130	-0-	-457	-0-	359 90	1 9	7681	3	Y	82	135	1	23
01	8556 X	8065	-0-	-491	-0-	371 89	1 9	7605	3	Y	81	63	1	41
02	7859 X	7266	-0-	-593	-0-	342 66	1 9	6858	3	Y	60	56	1	45
03	8153 X	7783	-0-	-370	-0-	365 129	1 9	7289	3	Y	117	61	1	101
KRISTYNIK			WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13894 - 14039			
10	6758 X	3556	-0-	-3202	-0-	150 56	1 9	3350	3	N	51	31	1	189
11	6540 X	4665	-0-	-1875	-0-	198 94	1 9	4373	3	N	85	212	1	62
12	4805 X	4320	-0-	-485	-0-	190 98	1 9	4032	3	N	89	36	1	115
01	4805 X	4129	-0-	-676	-0-	188 97	1 9	3844	3	N	88	32	1	171
02	4524 X	3314	-0-	-1210	-0-	154 66	1 9	3094	3	N	60	26	1	205
03	4836 X	3716	-0-	-1120	-0-	175 56	1 9	3485	3	N	51	203	1	53
COLONY			WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340			
10	13547 X	11780	-0-	-1767	-0-	496 117	1 9	11167	3	Y	106	119	1	31
11	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	557 142	1 9	12371	3	Y	129	127	1	33
12	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	567 158	1 9	12118	3	Y	144	128	1	49
01	12431 X	12103	-0-	-328	-0-	556 130	1 9	11417	3	Y	118	132	1	35
02	12644 X	11030	-0-	-1614	-0-	518 132	1 9	10380	3	Y	120	115	1	40
03	13516 X	11500	-0-	-2016	-0-	544 127	1 9	10829	3	Y	115	107	1	48

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	8680 X	8344	-0-	-336	-0-	349 1	146 9	7849 3	Y	133	147 1			47
11	8340 X	8093	-0-	-247	-0-	342 1	164 9	7587 3	Y	149	156 1			40
12	8618 X	8148	-0-	-470	-0-	357 1	165 9	7626 3	Y	150	163 1			27
01	8618 X	8110	-0-	-508	-0-	368 1	187 9	7555 3	Y	170	166 1			31
02	7888 X	7509	-0-	-379	-0-	349 1	171 9	6989 3	Y	155	106 1			80
03	8370 X	7831	-0-	-539	-0-	367 1	164 9	7300 3	Y	149	172 1			57
COLONY														
WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909														
10	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	659 1	145 9	14836 3	Y	132	145 1			26
11	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	609 1	152 9	13552 3	Y	138	138 1			26
12	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	644 1	175 9	13731 3	Y	159	141 1			44
01	16678 X	14288	-0-	-2390	-0-	658 1	149 9	13481 3	Y	135	148 1			31
02	14645 X	13083	-0-	-1562	-0-	615 1	151 9	12317 3	Y	137	131 1			37
03	15655 X	13586	-0-	-2069	-0-	643 1	145 9	12798 3	Y	132	124 1			45
DUSEK														
WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570														
10	13857 X	12479	-0-	-1378	-0-	523 1	208 9	11748 3	Y	189	196 1			46
11	12930 X	12072	-0-	-858	-0-	511 1	220 9	11341 3	Y	200	200 1			46
12	13144 X	12180	-0-	-964	-0-	533 1	240 9	11407 3	Y	218	205 1			59
01	13144 X	11921	-0-	-1223	-0-	543 1	251 9	11127 3	Y	228	207 1			80
02	11977 X	11159	-0-	-818	-0-	520 1	215 9	10424 3	Y	195	197 1			78
03	12493 X	12096	-0-	-397	-0-	568 1	215 9	11313 3	Y	195	198 1			75
GRIGAR														
WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574														
10	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	611 1	182 9	13744 3	N	165	240 1			64
11	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	557 1	139 9	12370 3	N	126	105 1			85
12	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	585 1	189 9	12464 3	N	172	222 1			35
01	14539 X	14061	-0-	-478	-0-	646 1	164 9	13251 3	N	149	109 1			75
02	13601 X	12156	-0-	-1445	-0-	571 1	140 9	11445 3	N	127	95 1			107
03	14539 X	14122	-0-	-417	-0-	668 1	160 9	13294 3	N	145	110 1			142

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR			//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310 WELL #: 5			CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
			RRCID -> 223727			COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRIGAR				WELL #:	6	RRCID -> 227941			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645				
10	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	135	1	3072	3	N	76	86	1			31
						84	9									
11	3540 X	2728	-0-	-812	-0-	117	1	2571	3	N	36	22	1			45
						40	9									
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1	4042	3	N	79	102	1			22
						87	9									
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	163	1	3351	3	N	55	28	1			49
						61	9									
02	3306 X	3293	-0-	-13	-0-	154	1	3088	3	N	46	25	1			70
						51	9									
*03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	221	1	4386	3	N	62	35	1			97
						68	9									
GALLIA				WELL #:	6	RRCID -> 262674			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930				
10	29140 X	13348	-0-	-15792	-0-	553	1	12419	3	N	342	310	1			232
						376	9									
11	25860 X	21205	-0-	-4655	-0-	894	1	19837	3	N	431	540	1			123
						474	9									
12	26598 X	16532	-0-	-10066	-0-	724	1	15444	3	N	331	318	1			136
						364	9									
01	25730 X	15903	-0-	-9827	-0-	723	1	14849	3	N	301	315	1			122
						331	9									
02	24070 X	13491	-0-	-10579	-0-	626	1	12556	3	N	281	291	1			112
						309	9									
03	21917 X	14472	-0-	-7445	-0-	678	1	13489	3	N	277	297	1			92
						305	9									
DUSEK				WELL #:	7	RRCID -> 264878			COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250				
*10	20956 X	19633	-0-	-1323	-0-	819	1	18441	3	N	339	345	1			91
						373	9									
*11	19560 X	19225	-0-	-335	-0-	812	1	18015	3	N	362	359	1			94
						398	9									
*12	20212 X	19579	-0-	-633	-0-	858	1	18292	3	N	390	366	1			118
						429	9									
*01	19995 X	19176	-0-	-819	-0-	872	1	17917	3	N	352	334	1			136
						387	9									
*02	18589 X	18038	-0-	-551	-0-	842	1	16859	3	N	306	311	1			131
						337	9									
03	19871 X	19341	-0-	-530	-0-	909	1	18080	3	N	320	321	1			130
						352	9									

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 7H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
						RRCID -> 273184	COMPL. DATE 02/16/2013	TOTAL DEPTH 13397	PERF.13975	- 14888				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	25482 X	24246	-0-	-1236	-0-	1012	1	22780	3	N	413	572	1	95
						454	9							
11	25140 X	23091	-0-	-2049	-0-	977	1	21686	3	N	389	370	1	114
						428	9							
12	25978 X	22016	-0-	-3962	-0-	964	1	20621	3	N	392	359	1	147
						431	9							
01	25420 X	20738	-0-	-4682	-0-	946	1	19426	3	N	333	344	1	136
						366	9							
02	23345 X	18977	-0-	-4368	-0-	883	1	17713	3	N	346	329	1	153
						381	9							
03	24242 X	22454	-0-	-1788	-0-	1051	1	20970	3	N	394	355	1	192
						433	9							

SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS				767312 WELL #:	1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 14130	PERF.13566	- 13624				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					81

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
						RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL DEPTH 13425	PERF.12226	- 12619				
10	18414 X	17106	-0-	-1308	-0-	717	1	16115	3	N	249	326	1	63
						274	9							
11	17820 X	15105	-0-	-2715	-0-	639	1	14168	3	N	271	122	1	212
						298	9							
12	17391 X	14314	-0-	-3077	-0-	632	1	13485	3	N	179	288	1	103
						197	9							
01	17391 X	16314	-0-	-1077	-0-	743	1	15264	3	N	279	309	1	73
						307	9							
02	16008 X	15436	-0-	-572	-0-	722	1	14463	3	N	228	117	1	184
						251	9							
*03	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	756	1	15058	3	N	247	310	1	121
						272	9							

WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 10/27/1995	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12488	- 13604				
10	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	653	1	14692	3	Y	137	138	1	27
						151	9							
11	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	620	1	13771	3	Y	138	137	1	28
						152	9							
12	13857 X	11564	-0-	-2293	-0-	510	1	10905	3	Y	135	143	1	20
						149	9							
01	13950 X	9309	-0-	-4641	-0-	426	1	8747	3	Y	124	118	1	26
						136	9							
02	13050 X	7624	-0-	-5426	-0-	357	1	7155	3	Y	102	94	1	34
						112	9							
03	9889 X	8880	-0-	-1009	-0-	418	1	8335	3	Y	115	115	1	34
						127	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WINGATE														
WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	13392 X	7329	-0-	-6063	-0-	309 88 9	1	6932	3	Y	80	84	1	20
11	12120 X	6577	-0-	-5543	-0-	281 81 9	1	6215	3	Y	74	77	1	17
12	10850 X	8171	-0-	-2679	-0-	357 167 9	1	7647	3	Y	152	153	1	16
01	10850 X	9466	-0-	-1384	-0-	428 253 9	1	8785	3	Y	230	203	1	43
02	7801 X	7749	-0-	-52	-0-	358 205 9	1	7186	3	Y	186	164	1	65
*03	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	420 232 9	1	8372	3	Y	211	211	1	65
WINGATE														
WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452														
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	60 36 9	1	1352	3	Y	33	26	1	12
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	57 36 9	1	1252	3	Y	33	31	1	14
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49 33 9	1	1013	3	Y	30	38	1	6
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	68 53 9	1	1372	3	Y	48	43	1	11
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	57 51 9	1	1125	3	Y	46	38	1	19
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	67 58 9	1	1311	3	Y	53	52	1	20
WINGATE														
WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762														
10	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	91 47 9	1	2045	3	Y	43	41	1	16
11	2160 X	1738	-0-	-422	-0-	74 37 9	1	1627	3	Y	34	35	1	15
12	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	94 50 9	1	1982	3	Y	45	52	1	8
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	100 53 9	1	2042	3	Y	48	45	1	11
*02	2900 N	3340	-0-	440	440	155 57 9	1	3128	3	Y	52	45	1	18
*03	3100 N	4039	-0-	939	1379	190 65 9	1	3784	3	Y	59	59	1	18
SANDERS, L. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243														
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	138 113 9	1	3111	3	N	103	26	1	113
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	114 23 9	1	2541	3	N	21	22	1	112
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	127 55 9	1	2691	3	N	50	24	1	138
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	125 24 9	1	2572	3	N	22	21	1	139
*02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	130 55 9	1	2598	3	N	50	21	1	168
*03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	106 79 9	1	2125	3	N	72	200	1	40

COOLEY (WILCOX, UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
AYLOR 'A'														
WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846														
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
10	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	1243	1	27962	3	Y	298	339	1	109
11	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	328	9	26215	3	Y	272	313	1	68
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	1181	1	26806	3	Y	295	278	1	85
01	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	299	9	25818	3	Y	336	313	1	108
02	24708 X	24313	-0-	-395	-0-	1257	1	22635	3	Y	499	424	1	183
03	28613 X	25328	-0-	-3285	-0-	325	9	23844	3	Y	262	329	1	116
						1258	1							
						370	9							
						1129	1							
						549	9							
						1196	1							
						288	9							
EL FERROCARRIL LTD														
WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WINGATE														
WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222														
10	80600 X	52091	-0-	-28509	-0-	2172	1	48900	3	N	926	908	1	324
11	78000 X	48014	-0-	-29986	-0-	1019	9	45069	3	N	832	854	1	302
12	80600 X	48940	-0-	-31660	-0-	2030	1	45763	3	N	939	1108	1	133
01	80600 X	45846	-0-	-34754	-0-	915	9	42746	3	N	925	865	1	193
02	75400 X	35175	-0-	-40225	-0-	2144	1	32763	3	N	705	641	1	257
03	80600 X	NO RPT	-0-	-80600	-0-	1033	9			N	NO RPT			257
						2082	1							
						1018	9							
						1636	1							
						776	9							
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)														
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC														
BERGMAN-ATCHLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)														
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
BARNES														
WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORONADO (COOK MTN)			20702 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584											
WIRT, DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9770 - 9850			
M O	ALLOW 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
10	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1057	1	303	2	N	-0-			48
11	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	505	1	793	2	N	-0-			48
12	1333 #	742	-0-	-591	-0-	185	1	557	2	N	-0-			48
01	1364 #	849	-0-	-515	-0-	256	1	593	2	N	-0-			48
02	1276 #	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT			48
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			48
COTTON LAKE (MIOCENE)			20988 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
HOWARD -C-			WELL #: 2		RRCID -> 126336		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4853 - 4857			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16														
COTTONMOUTH (WILCOX)			21012 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
GOLDENROD GAS, INC.			313121											
GOFF, E. G.			WELL #: 1		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444		PERF.11702 - 13340			
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	1			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-			-0-
COTTONWOOD, N. (14,270)			21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
HARRISON, T. K.			WELL #: 1		RRCID -> 230613		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14480 - 14550			
10	6138 X	5703	-0-	-435	-0-	310	1	5061	2	N	302	355	1	319
						332	9							
11	6030 X	1171	-0-	-4859	-0-	48	1	1070	2	N	48	1	8	366
						53	9							
12	6231 X	180	-0-	-6051	-0-	10	1	170	2	N	-0-	180	1	186
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			186
02	5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-					N	-0-			186
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			186
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655											
KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624			
10	72602 X	-0-	-0-	-72602	-0-					Y	-0-			155
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
HENDERSON PARTNERS			WELL #: 1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365		PERF.14860 - 14882			
10	10385 X	8175	-0-	-2210	-0-	8057	2	118	9	N	107	169	1	95
11	9450 X	8023	-0-	-1427	-0-	7834	2	189	9	N	172	197	1	70
12	9734 X	7979	-0-	-1755	-0-	7845	2	134	9	N	122			192
01	9238 X	8153	-0-	-1085	-0-	7941	2	212	9	N	193	208	1	177
02	8439 X	7230	-0-	-1209	-0-	7055	2	175	9	N	159	201	1	135
03	8277 X	7592	-0-	-685	-0-	7413	2	179	9	N	163	206	1	92

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655														
HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1522	2	83	9	Y	75	175 1	114
11		1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1398	2	80	9	Y	73	3 1	184
12		1643 N	1447	-0-	-196	-0-	1402	2	45	9	Y	41		225
01		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1472	2	68	9	Y	62	182 1	105
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1295	2	197	9	Y	179	175 1	109
03		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1372	2	84	9	Y	76	5 1	180
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
11	14B2	EXT	372	-0-	372	372	371	2	1	9	Y	1	1 1	169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372				Y	-0-			169
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372				Y	-0-			169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372				Y	-0-			169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372				Y	-0-			169
KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116														
10		57691 X	50234	-0-	-7457	-0-	48604	2	1630	9	Y	1482	1502 1	306
11		54870 X	43834	-0-	-11036	-0-	42191	2	1643	9	Y	1494	1499 1	301
12		55893 X	42150	-0-	-13743	-0-	40647	2	1503	9	Y	1366	1453 1	214
01		54405 X	39871	-0-	-14534	-0-	38240	2	1631	9	Y	1483	1396 1	301
02		47589 X	37132	-0-	-10457	-0-	35559	2	1573	9	Y	1430	1604 1	127
03		47771 X	38400	-0-	-9371	-0-	36840	2	1560	9	Y	1418	1226 1	319
ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
03	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														
10		133300 X	122875	-0-	-10425	-0-	121164	2	1711	9	Y	1555	1562 1	240
11		126000 X	22006	-0-	-103994	-0-	21677	2	329	9	Y	299	399 1	140
12		130200 X	-0-	-0-	-130200	-0-					Y	-0-		140
01		128433 X	-0-	-0-	-128433	-0-					Y	-0-		140
02		116522 X	-0-	-0-	-116522	-0-					Y	-0-		140
03		108624 X	-0-	-0-	-108624	-0-					Y	-0-		140
ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296														
10		25079 X	-0-	-0-	-25079	-0-				Y	-0-			98
11		24270 X	-0-	-0-	-24270	-0-				Y	-0-			98
12		25079 X	-0-	-0-	-25079	-0-				Y	-0-			98
01		12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-				Y	-0-			98
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14614 - 14646														
10		5518 X	1632	-0-	-3886	-0-	1507	2	125	9	Y	114	174 1	75
11		4980 X	3676	-0-	-1304	-0-	3439	2	237	9	Y	215	48 1	242
12		4278 X	3352	-0-	-926	-0-	3181	2	171	9	Y	155	178 1	219
01		4278 X	3704	-0-	-574	-0-	3536	2	168	9	Y	153	191 1	181
02		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3574	2	238	9	Y	216	193 1	204
*03		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3671	2	204	9	Y	185	199 1	190

PAGE: 259

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015 - P/A 05/13/15

COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA									
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161															
TEXAS GULF 57686				WELL #:	6 U	RRCID -> 116062	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH 7894	PERF. 3091	-	3124								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID -> 179923	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 3054	-	3069								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEXAS GULF 57686				WELL #:	7	RRCID -> 059010	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 8382	PERF. 7602	-	7780								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID -> 124564		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6995 - 7005	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID -> 161720		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8033 - 8514	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6662 - 6920	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)													CONT.//		21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC													//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686													WELL #:		16		RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620	
M	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			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

TEXAS GULF 57686													WELL #:		2ST		RRCID -> 251456		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 6689 - 6695	
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

COVE (MF ZONE)													21188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC													073161											
TEXAS GULF #57686													WELL #:		3 L		RRCID -> 042342		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

TEXAS GULF 57686													WELL #:		10-L		RRCID -> 123824		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8540 - 8678	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

TEXAS GULF 57686													WELL #:		12-L		RRCID -> 161307		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7537 - 7896	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

COVE MCPAC													WELL #:		1-L		RRCID -> 161719		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8414 - 8514	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

COVE (MF ZONE)														
//CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161														
TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518														
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COVE (50 SERIES MA)														
21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	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														
10	180199	92294	-0-	-87905	-0-	90442	3	1852	9	Y	1684	1664	1	287
11	87472	87472	-0-	-0-	-0-	85774	3	1698	9	Y	1544	1523	1	308
12	89339	89339	-0-	-0-	-0-	87540	3	1799	9	Y	1635	1675	1	268
01	86521	86377	-0-	-144	-0-	84605	3	1772	9	Y	1611	1523	1	356
02	80941	80941	-0-	-0-	-0-	79399	3	1542	9	Y	1402	1590	1	168
03	92287 #	83771	-0-	-8516	-0-	82233	3	1538	9	Y	1398	1421	1	145

CROSS CREEK (WILCOX)				21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
REDBIRD ENERGY SERVICES				696672										
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9732 - 10310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	7967 X	6614	-0-	-1353	-0-	1116	1	5498	2	N	-0-			221
11	7710 X	5420	-0-	-2290	-0-	679	1	4741	2	N	-0-			221
12	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	726	1	7255	2	N	23			244
						25	9							
01	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	868	1	6812	2	N	5			249
						6	9							
02	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	925	1	7659	2	N	-0-			249
03	7998 X	6606	-0-	-1392	-0-	6606	2			N	-0-			249
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10564 - 10779		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854		PERF.10582 - 10658		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
03	T. A.	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-			138
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11077 - 11370		
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1415	1	2890	2	Y	66	193 1		323
						73	9							
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1015	1	3034	2	Y	106	1 8		428
						117	9							
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	960	1	2580	2	Y	83	190 1	1 8	320
						91	9							
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	937	1	3255	2	Y	101			421
						111	9							
02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	672	1	1373	2	Y	2			423
						2	9							
*03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-			423
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10009 - 10559		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD ENERGY SERVICES		//CONT.//		696672						
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 161466	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11135 - 11138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161522	COMPL. DATE 05/19/1996	TOTAL DEPTH 11822	PERF.10770 - 11040		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 165671	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10000 - 10003		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CROSS CREEK (WILCOX C)		21840 477		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
REDBIRD ENERGY SERVICES		696672								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080 - 11186		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009 - 10012		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
03	T. A.	29	-0-	29	29	29 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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CYPRESS (Y-1)				22442 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200								
LONGENBAUGH				WELL #: 15 C	RRCID -> 200567	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 7238	PERF. 6275 - 6278				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2				WELL #: 2R	RRCID -> 164006	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4060 - 4505				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 165123	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10022 - 10184				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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				
10		11625 X	2229	-0-	-9396	-0-	2206	2	23	9	N	21
11		11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-
12		11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-
01		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-
02		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-
03		T. A.	19	-0-	19	-0-	19	2			N	-0-

DUNCAN, F. B.				WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840 - 11860				
10		9393 X	3535	-0-	-5858	-0-	3492	2	43	9	N	39
11		9090 X	965	-0-	-8125	-0-	965	2			N	-0-
12		9393 X	5754	-0-	-3639	-0-	5669	2	85	9	N	77
01		10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10839	2	102	9	N	93
02		8671 X	7194	-0-	-1477	-0-	7093	2	101	9	N	92
03		5766 X	2969	-0-	-2797	-0-	2941	2	28	9	N	25

CYPRESS EAGLE (WILCOX)														
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC														
GILBERT-FREEMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3768	2	89	9	N	81	171 1	72
11		3150 X	3028	-0-	-122	-0-	2975	2	53	9	N	48		120
12		3255 X	2126	-0-	-1129	-0-	2101	2	25	9	N	23		143
01		3441 X	2870	-0-	-571	-0-	2802	2	68	9	N	62		205
02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3468	2	70	9	N	64	165 1	104
03		3844 X	1238	-0-	-2606	-0-	1218	2	20	9	N	18	47 1	75
DUNCAN, F. B.														
WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816														
10		18724 X	17484	-0-	-1240	-0-	17249	2	235	9	N	214	181 1	150
11		18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18661	2	273	9	N	248	183 1	215
12		19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	19647	2	263	9	N	239	360 1	94
01		18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	18342	2	336	9	N	305	173 1	226
02		17690 X	16299	-0-	-1391	-0-	16045	2	254	9	N	231	342 1	115
03		19344 X	17121	-0-	-2223	-0-	16872	2	249	9	N	226	179 1	162
GILBERT-FREEMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940														
10		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11487	2	207	9	N	188	183 1	150
11		5220 X	1894	-0-	-3326	-0-	1872	2	22	9	N	20		170
12		5394 X	1200	-0-	-4194	-0-	1187	2	13	9	N	12		182
01		5394 X	1252	-0-	-4142	-0-	1205	2	47	9	N	43		225
02		5046 X	2301	-0-	-2745	-0-	2212	2	89	9	N	81	181 1	125
*03		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8124	2	141	9	N	128	109 1	144
GILBERT-FREEMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200														
10		2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1889	2	101	9	N	92		192
11		2400 N	1943	-0-	-457	-0-	1830	2	113	9	N	103	185 1	110
12		2387 N	1952	-0-	-435	-0-	1821	2	131	9	N	119		229
01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1888	2	194	9	N	176	188 1	217
02		1885 N	1853	-0-	-32	-0-	1706	2	147	9	N	134	174 1	177
*03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1829	2	212	9	N	193	260 1	110
GILBERT-FREEMAN UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830														
10		10230 X	8855	-0-	-1375	-0-	8804	2	51	9	N	46		247
11		9840 X	8475	-0-	-1365	-0-	8278	2	197	9	N	179	177 1	249
12		10075 X	8667	-0-	-1408	-0-	8447	2	220	9	N	200	190 1	259
01		9455 X	8221	-0-	-1234	-0-	8000	2	221	9	N	201	181 1	279
02		8845 X	7657	-0-	-1188	-0-	7460	2	197	9	N	179	359 1	99
03		8587 X	7933	-0-	-654	-0-	7728	2	205	9	N	186	138 1	147
CYPRESS RAVEN (WILCOX)														
CYPRESS E & P CORPORATION														
GARDNER DUNCAN														
WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914														
10		59365	56247	-0-	-3118	-0-	55100	2	1147	9	N	1043	1061 1	360
11		56340 #	52847	-0-	-3493	-0-	51787	2	1060	9	N	964	709 1	615
12		57598 #	53638	-0-	-3960	-0-	52495	2	1143	9	N	1039	1224 1	430
01		56234 #	50438	-0-	-5796	-0-	49342	2	1096	9	N	996	1072 1	354
02		52606 #	47152	-0-	-5454	-0-	46139	2	1013	9	N	921	866 1	409
03		55118	50060	-0-	-5058	-0-	49017	2	1043	9	N	948	1151 1	206

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	307 1 347 9	7408 2	N	315	395 1		227	
11	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	279 1 343 9	7180 2	N	312	331 1	1 8	207	
12	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	307 1 374 9	7676 2	N	340	363 1		184	
01	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	310 1 336 9	7530 2	N	305	1 8		488	
02	7424 X	7114	-0-	-310	-0-	287 1 409 9	6418 2	N	372	542 1	1 8	317	
03	7595 X	7225	-0-	-370	-0-	307 1	6918 2	N	-0-			317	
STONE 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 11997	PERF. 11236	-	11288			
10	122388 X	119936	-0-	-2452	-0-	310 1 3574 9	116052 2	N	3249	3142 1		434	
11	118440 X	96946	-0-	-21494	-0-	282 1 3175 9	93489 2	N	2886	2681 1	1 8	638	
12	122388 X	116311	-0-	-6077	-0-	310 1 2951 9	113050 2	N	2683	2738 1	2 8	581	
01	122388 X	114910	-0-	-7478	-0-	310 1 3224 9	111376 2	N	2931	3088 1		424	
02	113593 X	103660	-0-	-9933	-0-	290 1 2868 9	100502 2	N	2607	2731 1	1 8	299	
03	119939 X	111279	-0-	-8660	-0-	310 1 2984 9	107985 2	N	2713	2715 1	1 8	296	
D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH				22597 400 293303	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WALLER			
WELL #: 1				RRCID -> 087099	COMPL. DATE 01/20/1980	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 4559	-	4563				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DABOVAL (FRIO #4 5500) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL A				22688 228 003599	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #: 9				RRCID -> 258259	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 5556	-	5561				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DABOVAL (FRIO #7-6220) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP C. J. DABOVAL -A-				22688 456 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #: 8				RRCID -> 262155	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6248	-	6252				
10	11962	11961	-0-	-1	2560	11202 2	759 9	Y	690	618 1		153	
11	11400	10873	-0-	-527	2033	10300 2	573 9	Y	521	502 1		172	
12	11780	9697	-0-	-2083	-0-	9035 2	662 9	Y	602	653 1		121	
01	11780	7902	-0-	-3878	-0-	7309 2	593 9	Y	539	505 1		155	
02	11020	-0-	-0-	-11020	-0-			Y	115	174 1		96	
03	11687	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT			96	

DABOVAL (FRIO 6800)				22688 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
REITZ G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 187706	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6828	-	6832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
10	30256 #	29400	-0-	-856	-0-	29253 2	147 9	N	134		191		
11	29787 R	29787	-0-	-0-	-0-	29662 2	125 9	N	114	177 1	128		
12	29853 #	29723	-0-	-130	-0-	29561 2	162 9	N	147	178 1	97		
01	29853 #	29367	-0-	-486	-0-	29218 2	149 9	N	135	178 1	54		
02	28797 #	18171	-0-	-10626	-0-	18020 2	151 9	N	137		191		
03	30783 #	17188	-0-	-13595	-0-	17098 2	90 9	N	82	174 1	99		
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			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
DABOVAL (7180)				22688 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
DABOVAL, C.J.				WELL #: A 5	RRCID -> 093125	COMPL. DATE 07/00/1980	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7178	-	7180			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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			
10	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	875 1	231 9	N	210	349 1	63		
11	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	910 1	279 9	N	254	190 1	127		
12	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1085 1	204 9	N	185	183 1	129		
01	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1015 1	217 9	N	197	179 1	147		
02	1015 #	915	-0-	-100	-0-	770 1	145 9	N	132		279		
*03	1085 #	936	-0-	-149	-0-	875 1	61 9	N	55	174 1	160		
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			
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	245 1	5126 2	Y	-0-		90		
11	5190 X	4610	-0-	-580	-0-	225 1	4385 2	Y	-0-		90		
12	5363 X	4890	-0-	-473	-0-	226 1	4664 2	Y	-0-		90		
01	5363 X	4467	-0-	-896	-0-	226 1	3958 2	Y	257	180 1	167		
						283 9							
02	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	250 1	4805 2	Y	-0-		167		
*03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	279 1	5230 2	Y	-0-		167		

DAMASCUS (SEAMANS)				22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
SEAMANS, ELMER				WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 9150 - 9170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		186 1 6 9		3186 2	N	5					135
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		185 1 10 9		2919 2	N	9					144
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		198 1 6 9		3473 2	N	5					149
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		187 1 18 9		3089 2	N	16					165
02	2755 X	1969	-0-	-786	-0-		110 1 17 9		1842 2	N	15					180
*03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		183 1 2 9		3067 2	N	2					182
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5				WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9092 - 9122				
10	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-		796 1 29 9		13742 2	Y	26					177
11	14250 X	12870	-0-	-1380	-0-		770 1 14 9		12086 2	Y	13					190
12	15097 X	14236	-0-	-861	-0-		768 1 47 9		13421 2	Y	43					233
01	15097 X	13204	-0-	-1893	-0-		751 1 28 9		12425 2	Y	25					258
02	14123 X	13537	-0-	-586	-0-		763 1 42 9		12732 2	Y	38	183	1			113
03	14570 X	13385	-0-	-1185	-0-		751 1 59 9		12575 2	Y	54					167
BIRCH, R.E. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 105098		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9108 - 9133				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. ANICO				945936 WELL #: 6		RRCID -> 215524		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9997 - 10026				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAMASCUS (WOODBINE) FAULCONER, VERNON E., INC. DORRANCE UNIT				22876 600 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
				WELL #:	7	RRCID -> 078511	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH 9498	PERF. 9409 - 9420				
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
10	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	63	1	1091	2	N	-0-		166
11	570 N	352	-0-	-218	-0-	21	1	330	2	N	1		167
						1	9						
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	N	-0-		167
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	2	N	-0-		167
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	1		168
						1	9						
03	1178 N	698	-0-	-480	-0-	39	1	659	2	N	-0-		168
DAMASCUS (WOODBINE 9230) XTO ENERGY INC. BIRCH, R. E. GAS UNIT				22876 650 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
				WELL #:	5	RRCID -> 194357	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9350 - 9360				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
DAMASCUS (WOODBINE 9300) FAULCONER, VERNON E., INC. BIRCH, R. E.				22876 700 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
				WELL #:	1	RRCID -> 080716	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 9296 - 9304				
10	1364 N	532	-0-	-832	-0-	29	1	503	2	N	-0-		62
11	990 N	830	-0-	-160	-0-	50	1	780	2	N	-0-		62
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	2	N	3		65
						3	9						
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	2	N	3		68
						3	9						
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	-0-		68
03	1085 N	965	-0-	-120	-0-	54	1	911	2	N	-0-		68
DAMASCUS (WOODBINE 9330) FAULCONER, VERNON E., INC. DORRANCE				22876 750 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
				WELL #:	7 A	RRCID -> 083222	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 9429	PERF. 9324 - 9332				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
ANICO UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 090403	COMPL. DATE 10/08/1980	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 9170 - 9192				
10	2170 X	1409	-0-	-761	-0-	74	1	1285	2	Y	45		100
						50	9						
11	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	74	1	1155	2	Y	13		113
						14	9						
12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-		113
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	80	1	1321	2	Y	8		121
						9	9						
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1316	2	Y	13		134
						14	9						
03	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	83	1	1383	2	Y	17		151
						19	9						

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	57 1	979 2	Y	38			100
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	42 9						
12	1519 N	509	-0-	-1010	-0-	65 1	1023 2	Y	12			112
01	1085 N	145	-0-	-940	-0-	13 9						
						28 1	481 2	Y	-0-			112
						8 1	136 2	Y	1			113
						1 9						
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	79 1	1316 2	Y	16			129
						18 9						
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	83 1	1383 2	Y	19			148
						21 9						
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 099304		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975				
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35 1	610 2	Y	-0-			190
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35 1	554 2	Y	19			209
						21 9						
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	43 1	749 2	Y	-0-			209
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	55 1	905 2	Y	-0-			209
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	41 1	690 2	Y	-0-			209
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	47 1	780 2	Y	-0-			209
XTO ENERGY INC.		945936										
ANICO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110				
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	74 1	34 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	52 1	62 2	Y	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	153 1	359 2	Y	-0-			-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	163 1	356 2	Y	-0-			-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DELCO OPERATING COMPANY LP		211950										
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA	
LINAN OIL & GAS, INC.		500806							
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
BXP OPERATING, LLC		042191							
KILROY-VRAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998	
10	2511	2347	-0-	-164	-0-	397 1	1950 2	N	-0-
11	2430	2163	-0-	-267	-0-	455 1	1708 2	N	-0-
12	2615	2615	-0-	-0-	-0-	472 1	2143 2	N	-0-
01	2356 #	2241	-0-	-115	-0-	376 1	1865 2	N	-0-
02	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	375 1	1865 2	N	-0-
03	2511 N	834	-0-	-1677	-0-	143 1	691 2	N	-0-
DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
BXP OPERATING, LLC		042191							
BENNETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062	
10	558 N	427	-0-	-131	-0-	427 1		N	25
11	930 N	478	-0-	-452	-0-	478 1		N	25
12	1178 N	520	-0-	-658	-0-	520 1		N	25
01	434 N	260	-0-	-174	-0-	260 1		N	25
02	464 N	85	-0-	-379	-0-	85 1		N	25
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	549 1	228 2	N	25
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982	
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	166 1	1 2	N	83
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	182 1		N	83
12	465 N	174	-0-	-291	-0-	174 1		N	83
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 1		N	83
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	162 1	1 2	N	83
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	193 1	136 2	N	83
BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935	
10	589 X	345	-0-	-244	-0-	344 1	1 2	N	61
11	1050 X	261	-0-	-789	-0-	261 1		N	61
12	1085 X	392	-0-	-693	-0-	392 1		N	61
01	1085 X	214	-0-	-871	-0-	214 1		N	61
02	348 X	157	-0-	-191	-0-	156 1	1 2	N	61
*03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	381 1	200 2	N	61
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250	
10	2263 X	1714	-0-	-549	-0-	1712 1	2 2	N	54
11	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 1		N	54
12	2077 X	1787	-0-	-290	-0-	1787 1		N	54
01	2077 X	1851	-0-	-226	-0-	1851 1		N	54
02	2349 X	1693	-0-	-656	-0-	1689 1	4 2	N	54
03	2511 X	2403	-0-	-108	-0-	1889 1	514 2	N	54

DANBURY DOME (5655 SAND)				//CONT.//	22975 450	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO.					848271												
RICE				WELL #:	2ST	RRCID ->	278624	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7026 -	7133				
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	
10	36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-					N	-0-					-0-	
11	35490 X	-0-	-0-	-35490	-0-					N	-0-					-0-	
12	36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-					N	-0-					-0-	
01	36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-					N	-0-					-0-	
02	34307 X	-0-	-0-	-34307	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297												
RICE, I. P. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF. 8124 -	8128				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SCHMIDT				WELL #:	1	RRCID ->	191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF. 8694 -	8700				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8451 -	8491				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
DARTEZ (HACKBERRY)					23195 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY					483310												
LONGLEY, H. B.				WELL #:	1	RRCID ->	228413	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9744 -	9750				
10	30447 R	30447	-0-	-0-	-0-	10	1	30009	2	N	389	538	1			81	
						428	9										
11	29100 #	28550	-0-	-550	-0-	10	1	28119	2	N	383	349	1			115	
						421	9										
12	29404 R	29404	-0-	-0-	-0-	10	1	28966	2	N	389	362	1			142	
						428	9										
01	30442 #	29349	-0-	-1093	-0-	10	1	29162	2	N	161	158	1			145	
						177	9										
02	28478 #	27981	-0-	-497	-0-	10	1	27478	2	N	448	366	1			227	
						493	9										
*03	30080	30080	-0-	-0-	-0-	10	1	29602	2	N	425	380	1			272	
						468	9										

DAY		23562 001				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534																		
WINDY HILL		WELL #: 1				RRCID -> 258095				COMPL. DATE 06/03/2010				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DAYTON, NORTH		23604 001				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539																		
DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #: 2				RRCID -> 132238				COMPL. DATE 08/12/1989				TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539											
WILLIAMS, J. D. 'B'				WELL #: 23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3430 - 3450					
M	O	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			93
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	55	1	75	2	N	-0-			93
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-			93
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			93
*03	62	N	15	-0-	-47	-0-	14	1	1	2	N	-0-			93
BLAKE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970 - 13010					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
ROSIER, BARRIE DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026					
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	N	-0-	163 1		497
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			497
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	116	1	159	2	N	-0-			497
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	9	1	21	2	N	-0-			497
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	9	1	11	2	N	-0-			497
*03	279	N	23	-0-	-256	-0-	21	1	2	2	N	-0-			497
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			35
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			35
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			35
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			35
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
GIBBS				WELL #:	2	RRCID ->	157755	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	14238	PERF.13370 - 13390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-			207
11		90 N	-0-	-0-	-90					N	-0-			207
12		200 N	200	-0-	-0-			84 1	116 2	N	-0-			207
01		30 N	30	-0-	-0-			9 1	21 2	N	-0-			207
02		20 N	20	-0-	-0-			9 1	11 2	N	-0-			207
03		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-			207
WOOD, VALDA				WELL #:	1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597		
10		248 X	-0-	-0-	-248					N	-0-			122
11		240 X	-0-	-0-	-240					N	-0-			122
12		240 X	240	-0-	-0-			101 1	139 2	N	-0-			122
01		155 X	30	-0-	-125			9 1	21 2	N	-0-			122
02		20 X	20	-0-	-0-			9 1	11 2	N	-0-			122
*03		248 X	15	-0-	-233			14 1	1 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		
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400)				23861 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
WALKER -D-				WELL #:	1	RRCID ->	063591	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	5715	PERF. N/A		
10		4650 #	2844	-0-	-1806			345 1 9 9	2490 2	N	8			62
11		4500 #	300	-0-	-4200			60 1 3 9	237 2	N	3			65
12		4650 #	3821	-0-	-829			330 1 2 9	3489 2	N	2			67
01		4526 #	-0-	-0-	-4526					N	-0-			67
02		4234 #	-0-	-0-	-4234					N	-0-	67 1		-0-
*03		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16														
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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
BAYER, G.				WELL #:	1	RRCID ->	137993	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	9514	PERF. N/A		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)//CONT.//										23861 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
F.I.G. ENERGY, LLC										//CONT.// 257281						
BAYER, G.										WELL #: 2	RRCID -> 155426	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9180	-	9190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DECKERS PRAIRIE (PITTS)										23861 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750						
BRAUTIGAM GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 130120	COMPL. DATE 01/06/1989	TOTAL DEPTH 5824	PERF. 5438	-	5444
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)										23861 907	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
VELOCITY OIL AND GAS, LLC										884469						
KEMPERS										WELL #: 1	RRCID -> 138664	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 12819	PERF.11536	-	11571
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)										23861 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
GATHIER PETROLEUM CORPORATION										292850						
SCHOENFELD										WELL #: 2	RRCID -> 157194	COMPL. DATE 07/06/1995	TOTAL DEPTH 12797	PERF.12500	-	12560
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					700
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					700
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					700
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					700
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					700
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					700

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	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
ANCHOR FINANCIAL				WELL #: 1	RRCID -> 119286	COMPL. DATE	08/14/1990		TOTAL DEPTH	12017	PERF. 8980 -	9115	
10	620 N	558	-0-	-62	-0-	214	1	344 2	N	-0-		188	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	428	1	272 2	N	-0-		188	
12	620 N	376	-0-	-244	-0-	84	1	292 2	N	-0-		188	
01	558 N	144	-0-	-414	-0-	144	2		N	-0-		188	
02	580 N	207	-0-	-373	-0-	34	1	173 2	N	-0-		188	
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672 2	N	-0-		188	
DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)				23861 974	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281									
MICHEL, M. C. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 154819	COMPL. DATE	02/15/1995		TOTAL DEPTH	12850	PERF.10758 -	10768	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK)				23903 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WALKER			
SM ENERGY COMPANY				788997									
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 1H	RRCID -> 271807	COMPL. DATE	07/29/2012		TOTAL DEPTH	12562	PERF.12577 -	16948	
10	14B2 EXT	5444	-0-	5444	115963	20	1	4782 2	Y	584	601 1	224	
						642	9						
11	14B2 EXT	5164	-0-	5164	121127	26	1	4511 2	Y	570	595 1	199	
						627	9						
12	14B2 EXT	3545	-0-	3545	124672	19	1	3166 2	Y	327	225 1	301	
						360	9						
01	14B2 EXT	3080	-0-	3080	127752	17	1	2603 2	Y	418	417 1	302	
						460	9						
02	14B2 EXT	2940	-0-	2940	130692	17	1	2525 2	Y	362	225 1	439	
						398	9						
03	14B2 EXT	3015	-0-	3015	133707	18	1	2576 2	Y	383	419 1	403	
						421	9						
DEEP PINES WEST (WOODBINE)				23903 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
SM ENERGY COMPANY				788997									
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 2H	RRCID -> 273262	COMPL. DATE	03/28/2013		TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366 -	16953	
10	24986	11559	-0-	-13427	42403	42	1	10191 2	Y	1205	1211 1	391	
						1326	9						
11	24180	9610	-0-	-14570	27833	49	1	8525 2	Y	942	808 1	525	
						1036	9						
12	24986	10087	-0-	-14899	12934	53	1	8798 2	Y	1124	1199 1	450	
						1236	9						
01	21459 R	8525	-0-	-12934	-0-	48	1	7499 2	Y	889	864 1	475	
						978	9						
02	11687 #	7514	-0-	-4173	-0-	44	1	6558 2	Y	829	648 1	656	
						912	9						
03	DLQ G-10	7281	-0-	7281	7281	49	1	7013 2	Y	199	110 1	745	
						219	9						

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES	
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651							
ZINGARA		WELL #: 1		RRCID -> 200682		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10779	
								PERF.10848 - 16954	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2108 N	15	-0-	-2093	-0-	15	2		26
11	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	2		26
12	3007 N	2022	-0-	-985	-0-	2022	2		26
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		26
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				26
*03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		26

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
D AND J OPERATING, LLC		196231							
LEVINE		WELL #: 1		RRCID -> 177451		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.11657 - 11706	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BP STARK A-370		WELL #: 1		RRCID -> 245856		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12112	
								PERF.12009 - 12116	
10	6572 X	2394	-0-	-4178	-0-	736	1	1619 3	179
11	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	728	1	7856 3	182
12	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	207	9	8521 3	200
01	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	736	1	7972 3	237
*02	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	232	9	6619 3	64
03	6572 X	4505	-0-	-2067	-0-	720	1	3694 3	132
						147	9		
						75	9		

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
MCCORD		WELL #: 2		RRCID -> 251330		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 9473 - 9731	
10	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	310	1	10343 2	104
11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	120	9	11058 2	190
12	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	300	1	13352 2	65
01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	95	9	13828 2	134
02	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	310	1	17522 2	209
*03	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	77	9	16363 2	95
						290	1		
						83	9		
						310	1		
						89	9		

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)					//CONT.//	24423 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					//CONT.//	048169												
DEUSSEN ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	258272	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9964 - 9996				
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
10	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-							Y	107	63 1				60
11	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-			279	1	13742	2	Y	142	96 1		1 8		105
								156	9									
12	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-			310	1	12460	2	Y	108	165 1		1 8		47
								119	9									
01	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-			310	1	7495	2	Y	125	1 8				171
								138	9									
02	13717 X	7729	-0-	-5988	-0-			273	1	7360	2	Y	87					258
								96	9									
*03	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-			310	1	15048	2	Y	18	245 1		1 8		30
								20	9									

DEUSSEN ESTATE A					WELL #:	1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9590 - 10236				
10	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-			310	1	2556	2	Y	4	3 1				2
								4	9									
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-			297	1	1798	2	Y	-0-	1 1				1
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			310	1	1684	2	Y	2	2 1				1
								2	9									
01	1612 N	1314	-0-	-298	-0-			257	1	1057	2	Y	-0-					1
02	1508 N	1352	-0-	-156	-0-			290	1	1061	2	Y	1					2
								1	9									
*03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-			310	1	2033	2	Y	-0-	1 1				1

DEUSSEN ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	265007	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9464 - 10228				
10	36341 X	36341	-0-	-0-	-0-			310	1	35541	2	Y	445	354 1				338
								490	9									
11	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-			246	1	14122	2	Y	217	265 1				290
								239	9									
12	18972 X	14935	-0-	-4037	-0-			276	1	14462	2	Y	179	366 1				103
								197	9									
01	18972 X	10038	-0-	-8934	-0-			276	1	9645	2	Y	106					209
								117	9									
02	17748 X	4885	-0-	-12863	-0-			157	1	4615	2	Y	103					312
								113	9									
03	13640 X	11845	-0-	-1795	-0-			167	1	11667	2	Y	10	287 1				35
								11	9									

DEVERS (YEGUA 11400)					24429 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CML EXPLORATION, LLC					120648													
GOVERNOR					WELL #:	1	RRCID ->	236973	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	11583 - 11688				
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	1	1 8				46
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46

DEVERS (YEGUA 11400)				//CONT.//	24429 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CML EXPLORATION, LLC				//CONT.//	120648													
DANIEL				WELL #:	1	RRCID -> 244803		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11456 - 11523						
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
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	1			1 8			89
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-						N	108			2 8			195
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-						195
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-						195
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-						N	-0-						195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						195
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)					24430 240	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169													
AGRO-DYNAMICS				WELL #:	1	RRCID -> 221506		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 13415		PERF.11751 - 12000						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RAYWOOD INVESTMENTS				WELL #:	1	RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF.13052 - 13130						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
AGRO-DYNAMICS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 254378		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13266		PERF.12240 - 12260						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
LADD				WELL #:	1	RRCID -> 276611		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12805 - 12814						
10	16151 X	5109	-0-	-11042	-0-			102 358 9	1	4649	2	N	325	199	1	1 8		175
11	12900 X	10518	-0-	-2382	-0-			294 711 9	1	9513	2	N	646	534	1			287
12	12276 X	9096	-0-	-3180	-0-			307 826 9	1	7963	2	N	751	718	1	1 8		319
01	7068 X	6809	-0-	-259	-0-			301 308 9	1	6200	2	N	280	354	1	1 8		244
02	10179 X	7138	-0-	-3041	-0-			287 549 9	1	6302	2	N	499	546	1			197
03	8215 X	6524	-0-	-1691	-0-			307 448 9	1	5769	2	N	407	361	1	1 8		242

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)				24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
ALEGRE ENERGY, INC.				011441											
LADNER				WELL #: 1		RRCID -> 222715		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13619 - 13640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TEXACO FEE "C"				WELL #: 1ST		RRCID -> 188558		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 13825		PERF.13494 - 13526			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
03	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			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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		
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	310 1	9380 2	N	205	193 1	2 8	184		
11	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	226 9	8902 2	N	152	173 1	3 8	160		
12	9672 X	9664	-0-	-8	-0-	167 9	9179 2	N	159	181 1	4 8	134		
01	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	310 1	9255 2	N	143	180 1	2 8	95		
02	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	175 9	8724 2	N	165	179 1	3 8	78		
*03	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	290 1	9347 2	N	177	181 1	4 8	70		
						182 9								
						310 1								
						195 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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838							
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 061986	COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10708 - 10721	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 3375 - 10518	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID -> 163152	COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DEVIL (FRIO)				24441 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP		WELL #:		1	RRCID -> 188081	COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12878 - 12906	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DICKINSON (FRIO 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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 6186		-		6202		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244		-		9347		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B DENY	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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		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								
STEWART, MACO A		WELL #:		2	RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090	- 8124
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		3GU	RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444	- 7537
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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 #:		17	RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8176 - 8469					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		19	RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9128 - 9212					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209890					N	NO RPT					-0-
STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE	
AUSTIN MINERALS INC.		037141							
SPACEK, R.		WELL #: 1		RRCID -> 106560		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15									
BLAHA									
		WELL #: 1		RRCID -> 107697		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/15									
BLAHA									
		WELL #: 2		RRCID -> 109995		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/15									
BLAHA, A.									
		WELL #: 3		RRCID -> 114954		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656	
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-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15									
TEMPRANO ENERGY CORPORATION									
BAGE		841416							
		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930	
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	19 2	2 9	N	2
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	15 2	2 9	N	2
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	12 2	3 9	N	3
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)									
ANDERSON OIL LTD.		25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY	
MCBRIDE		022499							
		WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

DOBBIN (11740) GALLOWAY ENERGY CO. HEINTZ, D.J. "A"													25058 400 293303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
WELL #: 1													RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF. 11746 - 11772				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	N	-0-						96				
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	118	2	N	-0-						96				
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	N	-0-						96				
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-						96				
02	145 #	67	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	51	1	16	2	N	-0-						96				
03	155 #	80	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-						96				
DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) FAULCONER, VERNON E., INC. EARL ESTATE													25083 495 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 2													RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716				
10	16895 #	12985	-0-	-3910	-0-	-0-	-0-	12908	2	77	9	N	70	176	1				222				
11	15120	13027	-0-	-2093	-0-	-0-	-0-	12867	2	160	9	N	145						367				
12	15624	15286	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	14971	2	315	9	N	286	349	1				304				
01	17155	17155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16807	2	348	9	N	316	166	1				454				
02	16402	16402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16141	2	261	9	N	237	369	1				322				
*03	17320 R	17320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17017	2	303	9	N	275	367	1				230				
HOLLIMON OIL CORPORATION EARL ESTATE UNIT													393345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 167685		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7714 - 7750				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
DOLEN (FRIO 3200) TEXANA OPERATING COMPANY FITCH													25180 500 844253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 100021		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 3208 - 3216				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100) HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT)													25239 370 346982		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1													RRCID -> 229797		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 9246 - 9316				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
PLUGGED AND ABANDONED													09/30/2012										

DOTY, SE (VICKSBURG)				25636 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	127221	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 - 9014			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14973	14550	-0-	-423	-0-		558	1	13419	2	N	521	592	1		123
11	14490	13937	-0-	-553	-0-		573	9								
12	14973	14490	-0-	-483	-0-		504	1	12862	2	N	519	409	1		233
01	14570 #	13619	-0-	-951	-0-		571	9								
02	13601 #	13456	-0-	-145	-0-		558	1	13363	2	N	517	603	1		147
03	14043	13618	-0-	-425	-0-		569	9								
							462	1	12614	2	N	494	403	1		238
							543	9								
							142	1	12795	2	N	472	612	1		98
							519	9								
							155	1	12960	2	N	457	400	1		155
							503	9								
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			
10	6800 X	6800	-0-	-0- B	-0-		6800	3			N	-0-				134
11	6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-		6532	3	3	9	N	3				137
12	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-		6942	3	57	9	N	52				189
01	7005 X	7005	-0-	-0- B	-0-		6944	3	61	9	N	55				244
*02	6596 X	6596	-0-	-0- B	-0-		6541	3	55	9	N	50				294
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-						N	NO RPT				294
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122381	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	14642	PERF.	14406 - 14448			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				27
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224			
10	8680 X	3287	-0-	-5393 B	-0-		3125	3	162	9	N	147				379
11	7140 X	6044	-0-	-1096 B	-0-		5727	3	317	9	N	288	183	1		484
12	7378 X	6867	-0-	-511 B	-0-		6523	3	344	9	N	313	354	1	6 8	437
01	7378 X	5635	-0-	-1743 B	-0-		5361	3	274	9	N	249	183	1		503
02	6873 X	6472	-0-	-401 B	-0-		6117	3	355	9	N	323	184	1		642
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-						N	NO RPT				642
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316			
10	3317 X	2635	-0-	-682 B	-0-		2602	3	33	9	N	30				133
11	3360 X	3335	-0-	-25 B	-0-		3303	3	32	9	N	29				162
12	3534 X	3148	-0-	-386 B	-0-		3114	3	34	9	N	31	3	8		190
01	3534 X	3395	-0-	-139 B	-0-		3354	3	41	9	N	37				227
02	3306 X	2194	-0-	-1112 B	-0-		2171	3	23	9	N	21				248
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-						N	NO RPT				248
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269			
10	18063 X	18063	-0-	-0- B	-0-		17881	3	182	9	N	165	189	1		158
11	17610 X	17027	-0-	-583 B	-0-		16862	3	165	9	N	150	193	1		115
12	18197 X	17470	-0-	-727 B	-0-		17276	3	194	9	N	176	191	1	7 8	93
01	18197 X	17019	-0-	-1178 B	-0-		16865	3	154	9	N	140				233
02	17023 X	14001	-0-	-3022 B	-0-		13873	3	128	9	N	116	194	1		155
03	18073 X	NO RPT	-0-	-18073 B	-0-						N	NO RPT				155

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													
CARTER, W. T. & BRO. B													
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
10	2914 X	2701	-0-	-213 B	-0-	2581	3	120	9	N	109	197 1	59
11	3180 X	2919	-0-	-261 B	-0-	2778	3	141	9	N	128		187
12	3534 X	3186	-0-	-348 B	-0-	3039	3	147	9	N	134		124
01	3534 X	3227	-0-	-307 B	-0-	3084	3	143	9	N	130	1 8	45
02	3306 X	2722	-0-	-584 B	-0-	2589	3	133	9	N	121		166
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT		166
ALABAMA-COUSHATTA													
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266													
10	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	5628	3	337	9	N	306	194 1	297
11	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	4947	3	289	9	N	263		363
12	5363 X	5274	-0-	-89 B	-0-	4954	3	320	9	N	291	4 8	264
01	5445 X	5445	-0-	-0- B	-0-	5105	3	340	9	N	309		379
*02	5432 X	5432	-0-	-0- B	-0-	5123	3	309	9	N	281	1	270
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					N	NO RPT		270
CARTER, W. T. & BRO.													
WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101													
10	14570 X	14325	-0-	-245 B	-0-	13733	3	592	9	N	538	580 1	341
11	14340 X	10497	-0-	-3843 B	-0-	9987	3	510	9	N	464	572 1	233
12	15406 X	15406	-0-	-0- B	-0-	14659	3	747	9	N	679	586 1	309
01	14818 X	13196	-0-	-1622 B	-0-	12507	3	689	9	N	626	594 1	341
*02	13911 X	13911	-0-	-0- B	-0-	13285	3	626	9	N	569	572 1	338
03	14911 X	NO RPT	-0-	-14911 B	-0-					N	NO RPT		338
CARTER, W. T. & BRO.													
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028													
10	16159 X	16159	-0-	-0- B	-0-	1868	1	13430	3	N	783	550 1	540
						861	9						
11	15480 X	15480	-0-	-0- B	-0-	1804	1	12816	3	N	782	981 1	341
						860	9						
12	15261 X	15261	-0-	-0- B	-0-	1736	1	12663	3	N	784	946 1	162
						862	9					17 8	
01	17620 X	17620	-0-	-0- B	-0-	1975	1	14801	3	N	767	724 1	205
						844	9						
*02	16254 X	16254	-0-	-0- B	-0-	2079	1	13355	3	N	745	596 1	354
						820	9						
03	13640 X	NO RPT	-0-	-13640 B	-0-					N	NO RPT		354
JACKSON, H.													
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907													
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	47	1	514	3	N	-0-		264
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	50	1	550	3	N	24		288
						26	9						
12	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	182	1	2094	3	N	50	195 1	140
						55	9					3 8	
01	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	159	1	1772	3	N	41		181
						45	9						
*02	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	204	1	1851	3	N	108		289
						119	9						
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT		289
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8													
WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				//CONT.//	559624												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #:	9	RRCID ->	153825	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13975	-	14059		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:	1	RRCID ->	154053	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	14028	-	14090		
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0- B	-0-	71 1	976 3	N		N	-0-					117
11	987 N	987	-0-	-0-	-0- B	-0-	67 1	920 3	N		N	-0-					117
12	911 N	911	-0-	-0-	-0- B	-0-	59 1	852 3	N		N	-0-					117
01	895 N	895	-0-	-0-	-0- B	-0-	60 1	835 3	N		N	-0-					117
02	667 N	665	-0-	-2 B	-0-	-0-	57 1	608 3	N		N	-0-					117
03	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-	-0-					N	NO RPT					117
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5				WELL #:	5	RRCID ->	154832	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14334	PERF.	14114	-	14184		
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-					N	-0-					35
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	-0-					N	-0-					35
12	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	-0-	55 3				N	-0-					35
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3 3				N	-0-					35
*02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	-0-	57 3				N	-0-					35
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-	-0-					N	NO RPT					35
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:	2	RRCID ->	155122	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14184	PERF.	13955	-	14002		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	6	RRCID ->	156614	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	14098	-	14151		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					237
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					237
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					237
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					237
CARTER, W. T. & BRO. E				WELL #:	11	RRCID ->	157327	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	13966	-	14064		
10	155 N	326	-0-	171 B	-103	-103	23 1	303 3	N		N	-0-					28
11	270 N	318	-0-	48 B	-55	-55	23 1	295 3	N		N	-0-					28
12	310 N	239	-0-	-71 B	-55	-55	16 1	223 3	N		N	-0-					28
01	341 N	296	-0-	-45 B	-55	-55	21 1	275 3	N		N	-0-					28
02	319 N	349	-0-	30 B	-25	-25	30 1	319 3	N		N	-0-					28
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-25	-25					N	NO RPT					28

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
10		7037 X	7037	-0-	-0- B	-0-	732 1	6090 3	N	195	187 1			213
11		7438 X	7438	-0-	-0- B	-0-	215 9	6502 3	N	218	188 1			243
12		8471 X	8471	-0-	-0- B	-0-	696 1	7432 3	N	271	384 1	4 8		126
01		8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	240 9	7026 3	N	278	203 1			201
02		6351 X	5066	-0-	-1285 B	-0-	741 1	4450 3	N	142				343
03		7843 X	NO RPT	-0-	-7843 B	-0-	298 9		N	NO RPT				343
							691 1							
							306 9							
							460 1							
							156 9							
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702														
10		2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	284 1	2363 3	N	61				191
11		3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	67 9	3425 3	N	102	196 1			97
12		4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	366 1	4104 3	N	137	3 8			231
01		5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	112 9	4676 3	N	174	194 1			211
*02		4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	409 1	3928 3	N	76	192 1			95
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-	151 9		N	NO RPT				95
							460 1							
							191 9							
							84 9							
CARTER, W. T. & BRO. A														
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
ALABAMA-COUSHATTA														
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660														
10	17827	X	17827	-0-	-0- B	-0-	16860 3	967 9	N	879	1148 1			188
11	16995	X	16995	-0-	-0- B	-0-	16047 3	948 9	N	862	550 1			500
12	17106	X	17106	-0-	-0- B	-0-	16126 3	980 9	N	891	913 1	16 8		462
01	16758	X	16758	-0-	-0- B	-0-	15792 3	966 9	N	878	913 1			427
*02	14388	X	14388	-0-	-0- B	-0-	13567 3	821 9	N	746	774 1			399
03	16120	X	NO RPT	-0-	-16120 B	-0-			N	NO RPT				399
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
10	8382	X	8382	-0-	-0- B	-0-	685 1	7532 3	N	150				304
11	8806	X	8806	-0-	-0- B	-0-	165 9	7788 3	N	276	192 1			388
12	7085	X	7085	-0-	-0- B	-0-	714 1	6302 3	N	215	385 1	6 8		212
01	7285	X	3673	-0-	-3612 B	-0-	304 9	3280 3	N	90				302
02	6815	X	1725	-0-	-5090 B	-0-	546 1	1516 3	N	38	183 1			157
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114 B	-0-	237 9		N	NO RPT				157
							294 1							
							99 9							
							167 1							
							42 9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"																
WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) 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
10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					119
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					119
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					119
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					119
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					119
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6																
WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596																
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					243
11	240 N	74	-0-	-166 B	-0-	6	1	68	3	N	-0-					243
12	434 N	292	-0-	-142 B	-0-	23	1	269	3	N	-0-					243
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	10	1	106	3	N	-0-					243
*02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	16	1	147	3	N	-0-					243
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					243
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT																
WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132																
10	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2504	3	373	9	N	339	394	1			232
11	2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	2322	3	372	9	N	338	376	1			194
12	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	2674	3	252	9	N	229	188	1			235
01	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	2953	3	422	9	N	384	376	1			243
*02	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	2743	3	285	9	N	259	381	1			121
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					121
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU																
WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021																
10	35598 X	6511	-0-	-29087 B	-0-	527	1	5794	3	N	173	381	1			171
11	13350 X	4944	-0-	-8406 B	-0-	190	9	4347	3	N	180					351
12	17785 X	17785	-0-	-0- B	-0-	399	1									
						198	9									
12	17785 X	17785	-0-	-0- B	-0-	1373	1	15839	3	N	521	764	1	19	8	89
						573	9									
01	14291 X	12827	-0-	-1464 B	-0-	1021	1	11388	3	N	380	205	1			264
						418	9									
*02	17779 X	17779	-0-	-0- B	-0-	1716	1	15543	3	N	473	386	1			351
						520	9									
03	17794 X	NO RPT	-0-	-17794 B	-0-					N	NO RPT					351
CHAMPION INT'L. D																
WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513																
10	3813 X	3440	-0-	-373 B	-0-	359	1	2985	3	N	87					150
						96	9									
11	3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	325	1	3040	3	N	101					251
						111	9									
12	3782 X	2896	-0-	-886 B	-0-	254	1	2546	3	N	87	128	1	2	8	208
						96	9									
01	3782 X	3356	-0-	-426 B	-0-	291	1	2959	3	N	96	194	1			110
						106	9									
02	3538 X	3065	-0-	-473 B	-0-	279	1	2697	3	N	81					191
						89	9									
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					191

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													
CARTER, W. T. & BROS. "C"													
WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	7843 X	5953	-0-	-1890 B	-0-	483 1	5310 3	N		145	193 1		187
11	5062 X	5062	-0-	-0- B	-0-	160 9	4475 3	N		161	193 1		155
12	6200 X	5282	-0-	-918 B	-0-	410 1	4683 3	N		175	194 1	5 8	131
01	6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	177 9	5536 3	N		213	191 1		153
02	5800 X	5535	-0-	-265 B	-0-	406 1	4833 3	N		154	197 1		110
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952 B	-0-	193 9		N		NO RPT			110
CARTER, W. T. & BROS. E													
WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			181
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			181
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1		N		-0-			181
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			181
03	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-			N		NO RPT			181
CARTER, W. T. & BRO. "I"													
WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808													
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	599 3	83 9	N		75	189 1		125
11	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	862 3	74 9	N		67			192
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	387 3	86 9	N		78	190 1		80
01	682 N	479	-0-	-203 B	-0-	391 3	88 9	N		80			160
02	899 N	545	-0-	-354 B	-0-	469 3	76 9	N		69			229
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N		NO RPT			229
JACKSON, H.													
WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990													
10	7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	626 1	6880 3	N		318	383 1		271
11	8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	350 9	7398 3	N		348	200 1		419
12	7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	678 1	6958 3	N		366	579 1	5 8	201
01	8508 X	8508	-0-	-0- B	-0-	383 9	7406 3	N		398	394 1		205
*02	8603 X	8603	-0-	-0- B	-0-	603 1	7455 3	N		295	388 1		112
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347 B	-0-	403 9		N		NO RPT			112
CARTER, W. T. & BRO. "K"													
WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962													
10	3782 X	3700	-0-	-82 B	-0-	3391 3	309 9	N		281	197 1		207
11	3660 X	3004	-0-	-656 B	-0-	2700 3	304 9	N		276	395 1		88
12	3782 X	3545	-0-	-237 B	-0-	3176 3	369 9	N		335	194 1	1 8	228
01	3782 X	3534	-0-	-248 B	-0-	3173 3	361 9	N		328	383 1		173
02	3538 X	1919	-0-	-1619 B	-0-	1657 3	262 9	N		238	183 1		228
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-			N		NO RPT			228
CARTER, W. T. & BRO. "L"													
WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014													
10	2294 X	2264	-0-	-30 B	-0-	2112 3	152 9	N		138	196 1		135
11	2190 X	1160	-0-	-1030 B	-0-	1072 3	88 9	N		80			215
12	2573 X	2383	-0-	-190 B	-0-	2172 3	211 9	N		192	193 1	1 8	213
01	2573 X	1393	-0-	-1180 B	-0-	1254 3	139 9	N		126	199 1		140
02	2407 X	2374	-0-	-33 B	-0-	2227 3	147 9	N		134			274
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-			N		NO RPT			274

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CARTER, W.T. & BRO. "I"														
WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
10		3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-	2969	3	345	9	N	314	387	173
11		2940 X	2752	-0-	-188 B	-0-	2471	3	281	9	N	255	390	38
12		3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	2937	3	320	9	N	291	195	133
01		3038 X	3026	-0-	-12 B	-0-	2720	3	306	9	N	278	196	215
02		2842 X	2809	-0-	-33 B	-0-	2578	3	231	9	N	210	195	230
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-					N	NO RPT		230
CARTER, W. T. & BRO. "M"														
WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122														
10		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1408	3	108	9	N	98		230
11		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1300	3	135	9	N	123	193	160
12		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1711	3	128	9	N	116	188	87
01		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	1948	3	122	9	N	111		198
*02		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1522	3	119	9	N	108	191	115
03		1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT		115
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		20
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046														
10		10779 X	10779	-0-	-0- B	-0-	871	1	9575	3	N	303	191	341
							333	9						
11		9982 X	9982	-0-	-0- B	-0-	821	1	8952	3	N	190	203	328
							209	9						
12		9176 X	6794	-0-	-2382 B	-0-	525	1	6061	3	N	189	195	322
							208	9						
01		10106 X	9829	-0-	-277 B	-0-	784	1	8747	3	N	271	411	182
							298	9						
*02		9858 X	9858	-0-	-0- B	-0-	950	1	8611	3	N	270	193	259
							297	9						
03		10261 X	NO RPT	-0-	-10261 B	-0-					N	NO RPT		259
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	2531	-0-	-1065 B	-0-	208 1	2288 3	N		32	199 1			62
11	3480 X	1989	-0-	-1491 B	-0-	164 1	1790 3	N		32				94
12	3596 X	750	-0-	-2846 B	-0-	58 1	670 3	N		20				114
01	2976 X	1159	-0-	-1817 B	-0-	91 1	1014 3	N		49				163
*02	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	314 1	2848 3	N		87	187 1			63
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-	96 9		N		NO RPT				63
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
10	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	460 1	5060 3	N		101				155
11	5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	441 1	4809 3	N		82				237
12	4879 X	4879	-0-	-0- B	-0-	382 1	4405 3	N		84	196 1	2 8		123
01	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	377 1	4203 3	N		90				213
*02	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	466 1	4225 3	N		87	188 1			112
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-	96 9		N		NO RPT				112
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
10	5704 X	5466	-0-	-238 B	-0-	572 1	4758 3	N		124	196 1			182
11	5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	489 1	4574 3	N		128				310
12	6128 X	6128	-0-	-0- B	-0-	538 1	5400 3	N		173	218 1	3 8		262
01	5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-	510 1	5182 3	N		135	195 1			202
*02	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	682 1	6600 3	N		152				354
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138 B	-0-	167 9		N		NO RPT				354
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
10	11 N	10	-0-	-1 B	-6898	1 1	9 3	N		-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6898			N		-0-				5
12	13 N	11	-0-	-2 B	-6898	1 1	10 3	N		-0-				5
01	10 N	16	-0-	6 B	-6892	1 1	15 3	N		-0-				5
02	0 N	29	-0-	29 B	-6863	3 1	26 3	N		-0-				5
03	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-6863			N		NO RPT				5
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
10	13078 X	13078	-0-	-0- B	-0-	12416 3	662 9	N		602	788 1			90
11	13470 X	11721	-0-	-1749 B	-0-	11103 3	618 9	N		562	386 1			266
12	13919 X	12087	-0-	-1832 B	-0-	11452 3	635 9	N		577	601 1	8 8		234
01	13919 X	12510	-0-	-1409 B	-0-	11829 3	681 9	N		619	584 1			269
02	12760 X	11573	-0-	-1187 B	-0-	10967 3	606 9	N		551	584 1			236
03	13082 X	NO RPT	-0-	-13082 B	-0-			N		NO RPT				236

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																						
CARTER, W. T. & BRO. "D"																						
WELL #: 3													RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14203 - 14325			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					25					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25					
01	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-31	-0-				N	-0-					25					
*02	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					25					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25					

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU													WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13954 - 14006	
10	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	61	1	666	3	N	-0-					157					
11	330 N	236	-0-	-94	B	-0-	20	1	216	3	N	-0-					157					
12	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	32	1	373	3	N	6		1	8		162					
							7	9														
01	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	34	1	378	3	N	1					163					
							1	9														
*02	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	42	1	379	3	N	5					168					
							6	9														
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					168					

CARTER, W. T. & BRO.													WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14017 - 14143	
10	3914 X	3914	-0-	-0-	B	-0-	3756	3	158	9	N	144	192	1			223					
11	1410 N	1055	-0-	-355	B	-0-	1023	3	32	9	N	29					252					
12	1891 N	1471	-0-	-420	B	-0-	1417	3	54	9	N	49	1	8			300					
01	1971 X	1971	-0-	-0-	B	-0-	1898	3	73	9	N	66					366					
*02	2440 X	2440	-0-	-0-	B	-0-	2348	3	92	9	N	84	206	1			244					
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-					N	NO RPT					244					

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'													WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14361 - 14403	
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-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419					N	NO RPT					-0-					

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU													WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306		PERF.14066 - 14104	
10	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1113	3	N	-0-					113					
11	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	84	1	921	3	N	-0-					113					
12	1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1388	3	N	-0-					113					
01	1209 N	766	-0-	-443	B	-0-	62	1	691	3	N	12					125					
							13	9														
02	986 N	968	-0-	-18	B	-0-	95	1	862	3	N	10					135					
							11	9														
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					135					

CARTER, W. T. & BRO.													WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14116 - 14216	
10	18961 X	18961	-0-	-0-	B	-0-	18300	3	661	9	N	601	391	1			481					
11	18382 X	18382	-0-	-0-	B	-0-	17850	3	532	9	N	484	572	1			393					
12	16647 X	10007	-0-	-6640	B	-0-	9686	3	321	9	N	292	585	1		5	95					
01	16647 X	15598	-0-	-1049	B	-0-	15123	3	475	9	N	432	396	1			131					
02	15573 X	14406	-0-	-1167	B	-0-	13965	3	441	9	N	401	388	1			144					
03	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	B	-0-					N	NO RPT					144					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6															
				WELL #:	10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14046 - 14086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		5890 X	4419	-0-	-1471 B	-0-	4245 3	174 9	N		158	203 1		167	
11		5700 X	4896	-0-	-804 B	-0-	4705 3	191 9	N		174	189 1		152	
12		5890 X	4200	-0-	-1690 B	-0-	4006 3	194 9	N		176	194 1		134	
01		5549 X	4938	-0-	-611 B	-0-	4715 3	223 9	N		203	195 1		142	
02		5191 X	4384	-0-	-807 B	-0-	4191 3	193 9	N		175	195 1		122	
03		5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-			N		NO RPT			122	
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5															
				WELL #:	9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	14132 - 14236		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			20	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			20	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		20	1 8		39	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			39	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		71			110	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			110	
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)														CNTY: POLK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
CHAMPION INT'L															
				WELL #:	1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3609 - 3615		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
DOUBLE A WELLS (2150)														CNTY: POLK	
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.															
VINSON, RUBY															
				WELL #:	1	RRCID ->	089751	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2152 - 2160		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)														CNTY: POLK	
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.															
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT															
				WELL #:	1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.	13434 - 18012		
10		30450 X	16786	-0-	-13664	-0-	44 1	15438 2	N		1185	1163 1		396	
							1304 9								
11		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	14421 2	1239 9	N		1126	1368 1		154	
12		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	14136 2	1239 9	N		1126	978 1		302	
01		15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	13950 2	1247 9	N		1134	1334 1		102	
02		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	12430 2	1062 9	N		965	579 1		488	
03		12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-			N		NO RPT			488	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710													
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	31330 X	16002	-0-	-15328	-0-	14851	2	1151	9	N	1046	975 1	165
11	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	185	1	13838	2	N	1010	978 1	197
12	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	1111	9	128	1	N	1005	980 1	222
01	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	1106	9	97	1	N	1047	955 1	314
02	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	1152	9	128	1	N	917	775 1	456
03	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-	1009	9			N	NO RPT		456
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000													
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4622	2	85	9	N	77	194 1	80
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4215	2	105	9	N	95		175
12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4571	2	107	9	N	97	195 1	77
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4761	1	110	9	N	100		177
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4442	2	110	9	N	100		277
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		277
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
10	12585 X	6734	-0-	-5851	-0-	9	1	5937	2	N	716	778 1	105
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	788	9	828	9	N	753	586 1	272
12	5673 X	5129	-0-	-544	-0-	4922	2	744	9	N	676	746 1	202
01	5673 X	5146	-0-	-527	-0-	4385	2	696	9	N	633	586 1	249
02	5307 X	4597	-0-	-710	-0-	4450	2	548	9	N	498	388 1	359
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	4049	2			N	NO RPT		359
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800													
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	9	1	733	2	N	217	197 1	289
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	239	9	187	9	N	170	195 1	264
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	554	2			N	159	193 1	230
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	20	1	612	2	N	219	193 1	256
02	725 N	707	-0-	-18	-0-	241	9	355	9	N	323	193 1	386
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	2			N	NO RPT		386
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
10	31144 X	15690	-0-	-15454	-0-	22	1	14147	2	N	1383	1366 1	184
11	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	1521	9	1452	9	N	1320	1173 1	331
12	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	13727	2	1516	9	N	1378	1373 1	336
01	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	13987	2	1604	9	N	1458	1574 1	220
02	14828 X	14828	-0-	-0-	-0-	14422	2	1426	9	N	1296	972 1	544
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-	13402	2			N	NO RPT		544

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	6 1	2075 2	N	637	388 1			322
						701 9							
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2027 2	788 9	N	716	774 1			264
12	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2025 2	818 9	N	744	778 1			230
01	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	2248 1	809 9	N	735	828 1			137
02	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	1811 2	848 9	N	771	380 1			528
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT				528
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
10	7306 X	3591	-0-	-3715	-0-	5 1	3211 2	N	341	389 1			187
						375 9							
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2520 2	424 9	N	385	195 1			377
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2677 2	406 9	N	369	589 1			157
01	2077 X	2003	-0-	-74	-0-	1619 2	384 9	N	349	389 1			117
02	1943 X	1761	-0-	-182	-0-	1424 2	337 9	N	306				423
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT				423
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													
10	1054 N	601	-0-	-453	-0-	205 3	396 9	N	360	358 1			249
11	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	798 3	244 9	N	222	179 1			292
12	1085 N	912	-0-	-173	-0-	601 3	311 9	N	283	355 1			220
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	386 3	134 9	N	122	181 1			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-				161
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
10	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	3629 3	447 9	N	406	361 1			191
11	4320 X	2564	-0-	-1756	-0-	2077 3	487 9	N	443	362 1			272
12	4464 X	2315	-0-	-2149	-0-	1845 3	470 9	N	427	544 1			155
01	4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	2162 3	598 9	N	544	546 1			153
02	3799 X	2460	-0-	-1339	-0-	1981 3	479 9	N	435	360 1			228
*03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2079 3	477 9	N	434	541 1			121
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
10	1488 X	94	-0-	-1394	-0-	86 3	8 9	N	7				115
11	1440 X	448	-0-	-992	-0-	335 3	113 9	N	103				218
12	1488 X	284	-0-	-1204	-0-	225 3	59 9	N	54	176 1			96
01	1488 X	235	-0-	-1253	-0-	185 3	50 9	N	45				141
02	435 X	239	-0-	-196	-0-	205 3	34 9	N	31				172
*03	791 X	791	-0-	-0-	-0-	650 3	141 9	N	128				300
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	170 1			103
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	144	179 1			68
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 3	131 9	N	119				187
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 3	103 9	N	94	178 1			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65				168
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	2 3	88 9	N	80	175 1			73

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//					25646 100	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.					//CONT.//	058908															
BLACK STONE-CARTER					WELL #:	1	RRCID -> 235778		COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13539	PERF.	13446	-	21600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-			1888 3	410 9	N		373	359 1				143				
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-			2235 3	668 9	N		607	525 1				225				
12	2294 X	2257	-0-	-37	-0-			1839 3	418 9	N		380	362 1				243				
01	2294 N	2129	-0-	-165	-0-			1701 3	428 9	N		389	357 1				275				
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-			1736 3	389 9	N		354	362 1				267				
*03	3100 N	3106	-0-	-6	-6			2393 3	713 9	N		648	720 1				195				
BEAR CREEK NORTH UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 236463		COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	12490	-	17830					
10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-			4601 3	699 9	N		635	690 1				196				
11	3780 X	3587	-0-	-193	-0-			3196 3	391 9	N		355	355 1				196				
12	5580 X	4852	-0-	-728	-0-			4210 3	642 9	N		584	527 1				253				
01	5580 X	4365	-0-	-1215	-0-			3758 3	607 9	N		552	358 1				447				
02	5220 X	4181	-0-	-1039	-0-			3707 3	474 9	N		431	536 1				342				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		495	714 1				123				
BLACKSTONE MINERALS A-917					WELL #:	1H	RRCID -> 239708		COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	12172	-	18324					
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N		281	178 1				292				
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N		275	200 1				367				
12	2604 X	1556	-0-	-1048	-0-			1121 3	435 9	N		395	560 1				202				
01	2604 X	1614	-0-	-990	-0-			1091 3	523 9	N		475	580 1				97				
*02	2436 X	1035	-0-	-1401	-0-			559 3	476 9	N		433	198 1				332				
03	1550 X	446	-0-	-1104	-0-			446 3		N		-0-					332				
BLACK STONE MCDONNOLD					WELL #:	1H	RRCID -> 240844		COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	13599	PERF.	13282	-	17190					
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-			2572 3	583 9	N		530	540 1				188				
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N		450	361 1				277				
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N		446	359 1				364				
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-			1688 3	626 9	N		569	726 1				207				
02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-			1654 3	493 9	N		448	544 1				111				
*03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-			831 3	491 9	N		446	359 1				198				
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 247735		COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13879	PERF.	13219	-	19394					
10	9362 X	9169	-0-	-193	-0-			8301 3	868 9	N		789	716 1				291				
11	9060 X	8629	-0-	-431	-0-			7836 3	793 9	N		721	719 1				293				
12	9362 X	8792	-0-	-570	-0-			7816 3	976 9	N		887	908 1				272				
01	9176 X	8512	-0-	-664	-0-			7664 3	848 9	N		771	731 1				312				
02	8584 X	8166	-0-	-418	-0-			7331 3	835 9	N		759	903 1				168				
*03	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-			7600 3	892 9	N		811	722 1				257				
PARRISH					WELL #:	1RE	RRCID -> 249832		COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	13034	-	18556					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	45 1				-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED					12/09/2014	-	PLUGGED		12/09/14												

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK								
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	248 N	-0-	-0-		-248	-0-						N	-0-					315
11	44 N	44	-0-		-0-	-0-		43	3		1	9	N	1				316
12	21 N	21	-0-		-0-	-0-		17	3		4	9	N	4				320
01	56 N	56	-0-		-0-	-0-		56	3				N	-0-	104	1		216
02	29 N	-0-	-0-		-29	-0-						N	-0-					216
03	31 N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					216

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683																		
10	775 N	-0-	-0-		-775	-0-						Y	167		174	1		-0-
11	720 N	257	-0-		-463	-0-			9	3	248	9	Y	225		184	1	41
12	380 N	380	-0-		-0-	-0-		189	3		191	9	Y	174		182	1	33
01	601 N	601	-0-		-0-	-0-		366	3		235	9	Y	214				247
02	743 X	743	-0-		-0-	-0-		541	3		202	9	Y	184		175	1	256
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					256

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628																		
10	3534 X	-0-	-0-		-3534	-0-						N	59					134
11	3270 X	1128	-0-		-2142	-0-		1039	3		89	9	N	81				215
12	2883 X	1751	-0-		-1132	-0-		1542	3		209	9	N	190				405
01	2573 X	2137	-0-		-436	-0-		2007	3		130	9	N	118		365	1	158
02	1463 X	1463	-0-		-0-	-0-		1367	3		96	9	N	87				245
*03	2509 X	2509	-0-		-0-	-0-		2345	3		164	9	N	149				394

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																		
10	2201 X	1978	-0-		-223	-0-		1609	3		369	9	Y	335		360	1	187
11	1950 X	1864	-0-		-86	-0-		1525	3		339	9	Y	308				495
12	2015 X	1628	-0-		-387	-0-		1308	3		320	9	Y	291		533	1	253
01	2015 X	1805	-0-		-210	-0-		1436	3		369	9	Y	335		174	1	414
02	1885 X	1256	-0-		-629	-0-		972	3		284	9	Y	258		178	1	494
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					494

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																		
10	310 N	-0-	-0-		-310	-0-						N	-0-					79
11	385 N	385	-0-		-0-	-0-		290	3		95	9	N	86				165
12	94 N	94	-0-		-0-	-0-		86	3		8	9	N	7				172
01	363 N	363	-0-		-0-	-0-		302	3		61	9	N	55				227
02	377 N	91	-0-		-286	-0-		79	3		12	9	N	11				238
*03	440 N	440	-0-		-0-	-0-		394	3		46	9	N	42				280

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																		
10	19189 X	15697	-0-		-3492	-0-		14946	3		751	9	N	683		542	1	279
11	18570 X	10283	-0-		-8287	-0-		9996	3		287	9	N	261		358	1	182
12	14415 X	8224	-0-		-6191	-0-		7602	3		622	9	N	565		539	1	208
01	15686 X	9721	-0-		-5965	-0-		9148	3		573	9	N	521		364	1	365
02	18746 X	18746	-0-		-0-	-0-		18083	3		663	9	N	603				968
*03	10193 X	10193	-0-		-0-	-0-		9634	3		559	9	N	508		1269	1	202

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			190
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			190
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		35 3	11 9		N	10			200
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		72 3	10 9		N	9			209
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-		95 3	14 9		N	13			222
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			222
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			80
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			165
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3				N	-0-			165
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3				N	-0-			165
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			165
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			165
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			165
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12			163
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			163
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	90 3	12 9			N	11			174
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87 3	8 9			N	7			181
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	58 3	11 9			N	10			191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
10	5580 X	5337	-0-	-243	-0-	5031 3	306 9			N	278	183 1		261
11	5160 X	4503	-0-	-657	-0-	4244 3	259 9			N	235	180 1		316
12	5363 X	5029	-0-	-334	-0-	4636 3	393 9			N	357	537 1		136
01	5363 X	4739	-0-	-624	-0-	4482 3	257 9			N	234			370
02	5017 X	4489	-0-	-528	-0-	4194 3	295 9			N	268	356 1		282
*03	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5540 3	309 9			N	281	178 1		385
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1293 3	241 9			N	219	178 1		244
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1108 3	208 9			N	189	180 1		253
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1034 3	356 9			N	324	365 1		212
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1200 3	259 9			N	235	179 1		268
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1108 3	211 9			N	192	357 1		103
*03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1104 3	219 9			N	199	176 1		126
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
10	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1216 3	204 9			N	185	184 1		164
11	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1108 3	144 9			N	131	179 1		116
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1195 3	232 9			N	211	179 1		148
01	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1180 3	175 9			N	159	181 1		126
*02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1092 3	187 9			N	170	180 1		116
03	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1143 3	208 9			N	189	180 1		125

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) // CONT. // 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. // CONT. // 058908													
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS	* * 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
10	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8295	3	727	9	N	661	537	292
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6124	3	564	9	N	513	720	85
12	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	9354	3	881	9	N	801	541	345
01	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	7591	3	713	9	N	648	725	268
02	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	7766	3	768	9	N	698	721	245
*03	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	7948	3	758	9	N	689	719	215
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
10	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	6996	3	1265	9	N	1150	1072	414
11	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	6703	3	1121	9	N	1019	1088	345
12	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	4545	3	1013	9	N	921	904	362
01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	6515	3	1382	9	N	1256	900	718
02	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	6481	3	1305	9	N	1186	1629	275
*03	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	6298	3	1236	9	N	1124	1259	140
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
10	9455 X	6972	-0-	-2483	-0-	6565	3	407	9	N	370	387	309
11	8700 X	6560	-0-	-2140	-0-	6257	3	303	9	N	275	361	223
12	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	8466	3	730	9	N	664	727	160
01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8101	3	550	9	N	500	372	288
02	7163 X	6880	-0-	-283	-0-	6406	3	474	9	N	431	543	176
*03	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7178	3	515	9	N	468	358	286
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
10	16027 X	15350	-0-	-677	-0-	14965	3	385	9	N	350	355	216
11	15780 X	5261	-0-	-10519	-0-	4936	3	325	9	N	295	355	156
12	16306 X	3360	-0-	-12946	-0-	3098	3	262	9	N	238	176	218
01	16306 X	3224	-0-	-13082	-0-	2987	3	237	9	N	215	355	78
02	14355 X	8474	-0-	-5881	-0-	8037	3	437	9	N	397	178	297
*03	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	5644	3	439	9	N	399	177	519
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
10	3224 X	2926	-0-	-298	-0-	2511	3	415	9	N	377	360	276
11	3300 X	2920	-0-	-380	-0-	2482	3	438	9	N	398	541	133
12	3410 X	2099	-0-	-1311	-0-	1773	3	326	9	N	296		429
01	3410 X	2725	-0-	-685	-0-	2309	3	416	9	N	378	178	629
02	2900 X	2079	-0-	-821	-0-	1693	3	386	9	N	351	722	258
*03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1389	3	437	9	N	397	537	118
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
10	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	8849	3	694	9	N	631	544	318
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7386	3	605	9	N	550	547	321
12	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	11596	3	1080	9	N	982	1091	212
01	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	9982	3	902	9	N	820	542	490
02	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	19141	3	883	9	N	803	1081	212
*03	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9158	3	800	9	N	727	714	225
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907													
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-		208
11	360 X	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-		208
12	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	18890	3	662	9	N	602	542	268
01	38699 X	38699	-0-	-0-	-0-	37075	3	1624	9	N	1476	1246	498
02	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	32414	3	1460	9	N	1327	1438	387
*03	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	30200	3	1472	9	N	1338	1256	469

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909						COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 13582	PERF.12825	-	20414						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4557 X	3067	-0-	-1490	-0-	2476	3	591	9	N	537	363	1			284
11	4350 X	2253	-0-	-2097	-0-	1859	3	394	9	N	358	539	1			103
12	4464 X	3025	-0-	-1439	-0-	2258	3	767	9	N	697	537	1			263
01	3627 X	2985	-0-	-642	-0-	2495	3	490	9	N	445	361	1			347
02	2987 X	2514	-0-	-473	-0-	2018	3	496	9	N	451	540	1			258
*03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3421	3	700	9	N	636	719	1			175
SUTTON A-574						WELL #: 1	RRCID -> 265201	COMPL. DATE 11/30/2008	TOTAL DEPTH 12735	PERF.12454	-	18587				
10	6448 X	6144	-0-	-304	-0-	5364	3	780	9	N	709	539	1			366
11	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	5860	3	641	9	N	583	545	1			404
12	6448 X	6369	-0-	-79	-0-	5703	3	666	9	N	605	731	1			278
01	6262 X	6261	-0-	-1	-0-	5371	3	890	9	N	809	359	1			728
02	6293 X	4908	-0-	-1385	-0-	4318	3	590	9	N	536	1090	1			174
03	0 X	-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				
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2240	3	915	9	N	832	711	1			249
11	2940 X	2740	-0-	-200	-0-	1935	3	805	9	N	732	718	1			263
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2204	3	889	9	N	808	899	1			172
01	3038 X	2488	-0-	-550	-0-	1508	3	980	9	N	891	723	1			340
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2072	3	864	9	N	785	900	1			225
*03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2205	3	922	9	N	838	723	1			340
OATES UNIT #2						WELL #: 1H	RRCID -> 268764	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 12898	PERF.12250	-	18072				
10	2728 X	2376	-0-	-352	-0-	2126	3	250	9	N	227	182	1			131
11	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2090	3	228	9	N	207	178	1			160
12	2666 X	1858	-0-	-808	-0-	1669	3	189	9	N	172	181	1			151
01	2666 X	2244	-0-	-422	-0-	1967	3	277	9	N	252	360	1			43
02	2407 X	956	-0-	-1451	-0-	892	3	64	9	N	58					101
*03	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1484	3	245	9	N	223	179	1			145
DAVIS-FERLAND UNIT #2						WELL #: 1H	RRCID -> 275832	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 12187	PERF.11925	-	18850				
10	19313 X	12447	-0-	-6866	-0-	11821	3	626	9	N	569	543	1			317
11	17280 X	7879	-0-	-9401	-0-	7385	3	494	9	N	449	544	1			222
12	17856 X	17846	-0-	-10	-0-	16886	3	960	9	N	873	723	1			372
01	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14299	3	647	9	N	588	737	1			223
02	12006 X	10734	-0-	-1272	-0-	9987	3	747	9	N	679	721	1			181
*03	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	17054	3	839	9	N	763	722	1			222
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				
10	3875 X	3454	-0-	-421	-0-	3104	3	350	9	N	318	406	1			151
11	3630 X	3527	-0-	-103	-0-	3185	3	342	9	N	311	375	1			87
12	3751 X	3292	-0-	-459	-0-	2907	3	385	9	N	350	190	1			247
01	3596 X	3582	-0-	-14	-0-	3230	3	352	9	N	320	381	1			186
02	3422 X	3388	-0-	-34	-0-	3026	3	362	9	N	329	386	1			129
*03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3335	3	391	9	N	355	389	1			9

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//										25646 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
LINN OPERATING, INC.										501545					
SPM A-2										WELL #:	1H	RRCID -> 242932	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 12793	PERF.12790 - 18748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2013 - RECLASS 12/8/13															
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)										25647 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										559624					
CHAMPION INT'L B										WELL #:	5	RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 14154	PERF.13939 - 13990
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78				224
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98				322
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	186	1		204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65				269
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	187	1		132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				132
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 7)										25651 327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
FORT APACHE ENERGY, INC.										277908					
CASTRO GAS UNIT #2										WELL #:	4-C	RRCID -> 172468	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 9099	PERF. 8487 - 8490
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 14)										25651 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
FORT APACHE ENERGY, INC.										277908					
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 275360	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9014 - 9016
10	10349 R	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-				-0-
11	6211 R	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-				-0-
12	6209 R	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-				-0-
01	10354 #	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-				-0-
02	9686 #	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)				26058 780	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517											
AR&S DRAKES BRANCH FEE				WELL #: 2	RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990	-	5100					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-
11	870 N	378	-0-	-492	-0-	59 1	319 2	2	N	-0-					-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	167 1	1054 2	2	N	-0-					-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	684 1	167 2	2	N	-0-					-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	816 1	157 2	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT					-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					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700)				26060 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BP 'S'				WELL #: 1	RRCID -> 269158	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10638	-	10734					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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					
10	2914 #	1285	-0-	-1629	-0-	320 1	50 3	3	Y	190					215
						706 5	209 9	5							
11	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-					215
12	3224 #	148	-0-	-3076	-0-	98 1	50 9	9	Y	45					260
01	3224 #	72	-0-	-3152	-0-	36 1	36 9	9	Y	33					293
02	1189 #	24	-0-	-1165	-0-	22 1	2 9	9	Y	2					295
03	DLQ G-10	535	-0-	535	535	246 1	250 5	5	Y	35					330
						39 9									
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
03	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					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824														
MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	9827 X	2362	-0-	-7465	-0-	1016	1	1306	2	N	5			65
						34	3	6	9					
11	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			65
12	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			65
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			65
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-			65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699														
10	3410 X	2781	-0-	-629	-0-	1196	1	1551	2	N	15			150
						17	3	17	9					
11	3240 X	2993	-0-	-247	-0-	1367	1	1567	2	N	31	6	1	175
						25	3	34	9					
12	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	1298	1	1681	2	N	67	195	1	47
						15	3	74	9					
01	3162 X	2961	-0-	-201	-0-	1314	1	1600	2	N	37	6	1	78
						6	3	41	9					
02	2900 X	2782	-0-	-118	-0-	1078	1	1651	2	N	21			99
						30	3	23	9					
03	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	1255	1	1724	2	N	19	4	1	114
						27	3	21	9					
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863														
10	7657 X	6971	-0-	-686	-0-	2486	1	3866	2	N	490	572	1	179
						80	3	539	9					
11	7410 X	6331	-0-	-1079	-0-	2394	1	3284	2	N	494	464	1	209
						110	3	543	9					
12	8215 X	4903	-0-	-3312	-0-	1694	1	2666	2	N	438	376	1	271
						61	3	482	9					
01	8215 X	5228	-0-	-2987	-0-	1737	1	2816	2	N	589	661	1	199
						27	3	648	9					
02	7685 X	5773	-0-	-1912	-0-	1753	1	3372	2	N	452	367	1	284
						151	3	497	9					
03	6634 X	5498	-0-	-1136	-0-	1674	1	3089	2	N	556	671	1	169
						123	3	612	9					
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318														
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	7			89
						17	3	8	9					
11	420 N	46	-0-	-374	-0-	7	1	20	2	N	10	2	1	97
						8	3	11	9					
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	269	1	330	2	N	-0-			97
						120	3							
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	52	1	61	2	N	-0-			97
						8	3							
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	17	1	26	2	N	-0-			97
						11	3							
03	434 N	47	-0-	-387	-0-	17	1	22	2	N	-0-			97
						8	3							

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.//	26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO								
GEOPETRA PARTNERS, LLC				//CONT.//	300824															
MORIAN				WELL #:	8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.10162	-	12232					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	47	2	N	5					47	
									15	3	6	9								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	-0-		10	1	12	2	N	-0-					47	
									2	3										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	47	2	N	-0-					47	
									17	3										
MORIAN				WELL #:	9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH	11670	PERF.	9776	-	11225				
10	3813	X	1803	-0-	-2010	-0-	-0-	757	1	977	2	N	6						84	
								62	3	7	9									
11	3690	X	1317	-0-	-2373	-0-	-0-	585	1	654	2	N	-0-						84	
								78	3											
12	2790	X	1349	-0-	-1441	-0-	-0-	591	1	726	2	N	3						87	
								29	3	3	9									
01	2790	X	705	-0-	-2085	-0-	-0-	313	1	381	2	N	8	1	1				94	
								2	3	9	9									
02	2204	X	318	-0-	-1886	-0-	-0-	119	1	189	2	N	6						100	
								3	3	7	9									
03	1364	N	215	-0-	-1149	-0-	-0-	91	1	122	2	N	-0-						100	
								2	3											
MORIAN				WELL #:	10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	11836	PERF.	10245	-	10388				
10	4092	X	3454	-0-	-638	-0-	-0-	1431	1	1907	2	N	55						204	
								55	3	61	9									
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	1	2220	2	N	58	205	1				57	
								104	3	64	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	1	2390	2	N	48						105	
								62	3	53	9									
01	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	-0-	1648	1	2024	2	N	59	10	1				154	
								27	3	65	9									
02	3915	X	2597	-0-	-1318	-0-	-0-	857	1	1485	2	N	122	196	1				80	
								121	3	134	9									
*03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	1	2551	2	N	42	8	1				114	
								122	3	46	9									
LAZY M				WELL #:	1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11310	-	11421				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

DREWS LANDING (WILCOX CONS)			//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC			//CONT.//		300824									
LAZY M			WELL #:		2	RRCID -> 248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10532	- 10562		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	13020 X	10945 -0-	-2075	-0-	4670 1 65 3	6104 2 106 9	N	96	193 1		95			
11	12510 X	11203 -0-	-1307	-0-	5122 1 92 3	5865 2 124 9	N	113	21 1		187			
12	12927 X	12011 -0-	-916	-0-	5254 1 57 3	6582 2 118 9	N	107	194 1		100			
01	12927 X	11845 -0-	-1082	-0-	5285 1 24 3	6401 2 135 9	N	123	21 1		202			
02	10817 X	10489 -0-	-328	-0-	4033 1 113 3	6222 2 121 9	N	110	195 1		117			
03	11997 X	10991 -0-	-1006	-0-	4477 1 100 3	6259 2 155 9	N	141	210 1		48			
DRY CREEK (6800)					26204 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
HOWARD EXPLORATION, INC.					405950									
J.A. VICKERS			WELL #:		6	RRCID -> 279075	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	11075	PERF. 6827 - 6830			
10	7750	-0- -0-	-7750	-0-			N	2			66			
11	7500	-0- -0-	-7500	-0-			N	3			69			
12	7750	5 -0-	-7745	-0-	3 2	2 9	N	2			71			
01	7750	32 -0-	-7718	-0-	25 2	7 9	N	6			77			
02	7250	-0- -0-	-7250	-0-			N	3			80			
03	5 #	-0- -0-	-5	-0-			N	135			215			
DRY CREEK (6860)					26204 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
HOWARD EXPLORATION, INC.					405950									
J.A. VICKERS			WELL #:		6	RRCID -> 271048	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	11075	PERF. 6906 - 6909			
10	0 A	-0- -0-	-0-	42989			N	-0-			-0-			
11	0 A	-0- -0-	-0-	42989			N	-0-			-0-			
12	0 A	-0- -0-	-0-	42989			N	-0-			-0-			
01	0 A	-0- -0-	-0-	42989			N	-0-			-0-			
02	0	-0- -0-	-0-	42989			N	-0-			-0-			
03	0	-0- -0-	-0-	42989			N	-0-			-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2014														
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)					26230 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE			
EASTEX INJECTION, INC.					239237									
POKLUDA			WELL #:		1	RRCID -> 113093	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	725	PERF. 603 - 610			
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	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			
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

DUFFY (FRIO 5550)			26334 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
DUFFY			WELL #: 24	RRCID -> 084966	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 5425 - 5430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUFFY, G. A.			WELL #: 28	RRCID -> 202776	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5380 - 5384	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUFFY (4150)			26334 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
DUFFY, G. A.			WELL #: 26	RRCID -> 202765	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4072 - 4076	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015								

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)			26495 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
M & S EXPLORATION			518896					
WADDELL "A"			WELL #: 1	RRCID -> 148472	COMPL. DATE 02/25/1994	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 6553 - 6556	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432

DUNCAN, SOUTH (7150)				26495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
M & S EXPLORATION				518896									
WADDELL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 113549	COMPL. DATE 10/07/1984	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 7024	- 7140				
M	O	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)				26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 201102	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 15094	PERF.11578	- 11597				
10	10075	X	8605	-0-	-1470	-0-	8530 2	75 9	N	68			242
11	9750	X	8678	-0-	-1072	-0-	8616 2	62 9	N	56	179 1		119
12	10075	X	9010	-0-	-1065	-0-	8938 2	72 9	N	65			184
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	8998 2	77 9	N	70			254
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9000 2	23 9	N	21			275
03	9021	X	8121	-0-	-900	-0-	7900 2	221 9	N	201	180 1		150

RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #: 9	RRCID -> 253410	COMPL. DATE 08/02/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11458	- 11469				
10	2821	X	2183	-0-	-638	-0-	2163 2	20 9	Y	18			32
11	2910	X	1966	-0-	-944	-0-	1811 2	155 9	Y	141	102 1		71
12	3007	X	800	-0-	-2207	-0-	800 2		Y	-0-			71
01	3007	X	1885	-0-	-1122	-0-	1853 2	32 9	Y	29	98 1		2
02	2030	X	800	-0-	-1230	-0-	800 2		Y	-0-			2
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	700 2	2 9	Y	2			10

EOG RESOURCES, INC.				253162									
BUCKEYE RANCH UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 271146	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH 10438	PERF.11486	- 14330				
10	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	765 1	3155 2	N	166	184 1		227
							183 9						
11	4350	X	3833	-0-	-517	-0-	740 1	2876 2	N	197	190 1		234
							217 9						
12	4495	X	3615	-0-	-880	-0-	765 1	2659 2	N	174	189 1		219
							191 9						
01	4309	X	3126	-0-	-1183	-0-	717 1	2268 2	N	128	191 1		156
							141 9						
02	4002	X	2911	-0-	-1091	-0-	709 1	2072 2	N	118			274
							130 9						
03	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	754 1	2312 2	N	202	190 1		286
							222 9						

EXPRO ENGINEERING, INC.				257082									
SANTOS-BUCKEYE				WELL #: 2	RRCID -> 279055	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 14719	PERF.11753	- 11760				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 314

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
GAIATHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
STODDARD -A-				WELL #:		1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

STODDARD-LEWIS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4

LEWIS, J. C.				WELL #:		2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540		
10	DLQ G-10	2296	-0-	2296	4575	412	1	1810	2	Y	67	64	1			57
						74	9									
11	DLQ G-10	2315	-0-	2315	6890	427	1	1815	2	Y	66	55	1			68
						73	9									
12	DLQ G-10	2587	-0-	2587	9477	495	1	2020	2	Y	65	64	1			69
						72	9									
01	3000 N	3042	-0-	42	9519	564	1	2413	2	Y	59	64	1			64
						65	9									
02	2900 N	2544	-0-	-356	9163	426	1	2059	2	Y	54	55	1			63
						59	9									
*03	3100 N	2330	-0-	-770	8393	443	1	1824	2	Y	57	54	1			66
						63	9									

SANTOS-LEWIS GU				WELL #:		2		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578		PERF.11242 - 11280		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	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		
10	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	736	1	6948	2	N	124					171
						136	9									
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	720	1	7453	2	N	172	179	1			164
						189	9									
12	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	668	1	7826	2	N	64	187	1			41
						70	9									
01	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	540	1	6048	2	N	197	186	1			52
						217	9									
02	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	552	1	5959	2	N	240	188	1			104
						264	9									
*03	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	554	1	6209	2	N	94					198
						103	9									

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850													
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							212
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							212
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							212
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							212
LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307													
10	DLQ G-10	220	-0-	220	439	34 1	151	2	Y	32	31	1	32
						35 9							
11	DLQ G-10	585	-0-	585	1024	103 1	439	2	Y	39	32	1	39
						43 9							
12	DLQ G-10	228	-0-	228	1252	38 1	157	2	Y	30	30	1	39
						33 9							
01	1550 N	298	-0-	-1252	-0-	51 1	218	2	Y	26	31	1	34
						29 9							
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	39 1	187	2	Y	29	29	1	34
						32 9							
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	46 1	190	2	Y	31	29	1	36
						34 9							
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564													
10	DLQ G-10	3176	-0-	3176	5700	574 1	2523	2	Y	72	69	1	57
						79 9							
11	DLQ G-10	2335	-0-	2335	8035	433 1	1841	2	Y	55	46	1	66
						61 9							
12	DLQ G-10	2504	-0-	2504	10539	480 1	1957	2	Y	61	60	1	67
						67 9							
01	12601 X	2062	-0-	-10539	-0-	381 1	1628	2	Y	48	57	1	58
						53 9							
02	2958 X	2891	-0-	-67	-0-	481 1	2327	2	Y	75	76	1	57
						83 9							
03	3162 X	2742	-0-	-420	-0-	519 1	2142	2	Y	74	70	1	61
						81 9							
J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)				26510 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734												
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.				WELL #: 1	RRCID -> 048189	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH 11478	PERF.11326 - 11336								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	3947 R	3947	-0-	-0-	-0-	3774 2	173 9	N	N	157	192 1				108	
11	3810 #	3658	-0-	-152	-0-	3629 2	29 9	N	N	26					134	
12	3968 #	3862	-0-	-106	-0-	3810 2	52 9	N	N	47					181	
01	3968 #	3834	-0-	-134	-0-	3781 2	53 9	N	N	48	179 1				50	
02	3900 R	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	N	-0-					50	
03	3937 #	3517	-0-	-420	-0-	3500 2	17 9	N	N	15					95	
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)				26510 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382												
PIERCE ESTATES				WELL #: 1	RRCID -> 051155	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11106 - 11116								
10	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	24 1	1960 2	N	N	10					232	
11	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	24 1	1960 2	N	N	10					242	
12	1860 #	1501	-0-	-359	-0-	18 1	1473 2	N	N	9					251	
01	2449 #	1644	-0-	-805	-0-	24 1	1608 2	N	N	11					262	
02	2291 #	911	-0-	-1380	-0-	12 1	899 2	N	N	-0-	18 99				280	
03	1984 #	1711	-0-	-273	-0-	24 1	1676 2	N	N	10					290	
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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)				26513 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907												
TERRY, P.P.				WELL #: 1	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862 - 10867								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					164	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					164	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					164	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					164	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					164	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					58	

DURKEE (DY SAND)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
BASH UNIT														
WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
DYERSDALE (WILCOX 12100)														
ETOCO, L.P.														
WALKER														
WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF. 12497 - 12501														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
WALKER														
WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-2)														
MENGDEN, W. ESTATE OF														
RJS UNIT														
WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
GEORGE KOSTAS														
WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)														
MENGDEN, W. ESTATE OF														
RJS UNIT														
WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)			//CONT.//			26878 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874											
KOASTAS, GEORGE			WELL #:			2 T	RRCID -> 062707			COMPL. DATE 06/02/1975			TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A				
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	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:			30	RRCID -> 156112			COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130				
10		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-		1075	2			Y	-0-				-0-
11		540 X	485	-0-	-55	-0-		485	2			Y	-0-				-0-
12		1581 X	927	-0-	-654	-0-		927	2			Y	-0-				-0-
01		1581 X	683	-0-	-898	-0-		683	2			Y	-0-				-0-
02		1479 X	185	-0-	-1294	-0-		185	2			Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	653	-0-	653	653		653	2			Y	-0-				-0-

RJS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 272057			COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	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				
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-		358	2		11 9	N	10				38
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-				38
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-				38
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-		137	2		15 9	N	14				52
02		203 N	37	-0-	-166	-0-		37	2			N	-0-				52
03		186 N	131	-0-	-55	-0-		131	2			N	-0-				52

DYNAMIC (FRIO 3700)			26909 190			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617														
KALLAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 179413			COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		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		
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						
10	1953 #	1857	-0-	-96	-0-	75	1	48	9	1734	2	N	44					122						
11	1890 #	1705	-0-	-185	-0-	75	1	30	9	1600	2	N	27	76	1			73						
12	1922 #	1756	-0-	-166	-0-	75	1	48	9	1633	2	N	44					117						
01	1891 #	1588	-0-	-303	-0-	75	1	57	9	1456	2	N	52					169						
02	1769 #	1650	-0-	-119	-0-	75	1	42	9	1533	2	N	38					207						
03	1860 #	1465	-0-	-395	-0-	75	1	44	9	1346	2	N	40					247						
DYNAMIC (WILCOX 15,150)													26909 480			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.													237926											
DUNCAN													WELL #: 1			RRCID -> 215568			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378		
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	30	1	29	9	5360	2	N	26					147						
11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	30	1	55	9	6306	2	N	50					197						
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	30	1	62	9	6287	2	N	56	168	1			85						
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	30	1	61	9	6175	2	N	55					140						
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	52	9	5614	2	N	47					187						
*03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	30	1	46	9	5965	2	N	42					229						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.													255456											
LLSE MILLER													WELL #: 1			RRCID -> 254918			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY													606617											
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 185829			COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854		
10	6262 X	5961	-0-	-301	-0-	756	1	20	9	5185	3	Y	18	23	1			23						
11	5940 X	5467	-0-	-473	-0-	741	1	17	9	4709	3	Y	15					38						
12	6107 X	5416	-0-	-691	-0-	717	1	12	9	4687	3	Y	11	32	1			17						
01	6107 X	5539	-0-	-568	-0-	772	1	12	9	4755	3	Y	11	17	1			11						
02	5626 X	5361	-0-	-265	-0-	772	1	9	9	4580	3	Y	8					19						
03	5952 X	5618	-0-	-334	-0-	751	1	9	9	4858	3	Y	8	17	1			10						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				//CONT.//	606617															
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185831				COMPL. DATE 02/05/2001				TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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						
10	19313	X	16944	-0-	-2369	-0-	1175	1	15669	3	Y	91							143	
							100	9												
11	18870	X	18266	-0-	-604	-0-	1375	1	16850	3	Y	37							180	
							41	9												
12	19499	X	18345	-0-	-1154	-0-	1376	1	16912	3	Y	52	181	1					51	
							57	9												
01	19499	X	17910	-0-	-1589	-0-	1437	1	16401	3	Y	65							116	
							72	9												
02	17661	X	16795	-0-	-866	-0-	1398	1	15342	3	Y	50							166	
							55	9												
03	18879	X	18167	-0-	-712	-0-	1361	1	16747	3	Y	54	157	1					63	
							59	9												
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 194319				COMPL. DATE 09/25/2007				TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525						
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-					N	NO RPT							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 195513				COMPL. DATE 04/29/2003				TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770						
10	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	661	1	4535	3	Y	2	4	1					2	
							2	9												
11	5220	X	5080	-0-	-140	-0-	690	1	4387	3	Y	3							5	
							3	9												
12	5363	X	5141	-0-	-222	-0-	680	1	4453	3	Y	7	4	1					8	
							8	9												
01	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	696	1	4295	3	Y	1	8	1					1	
							1	9												
02	4959	X	4725	-0-	-234	-0-	681	1	4040	3	Y	4							5	
							4	9												
03	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	676	1	4372	3	Y	1	4	1					2	
							1	9												
FORGASON DEEP UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 196147				COMPL. DATE 05/16/2003				TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550						
10	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	249	1	3313	3	Y	-0-							1	
11	3810	X	3507	-0-	-303	-0-	266	1	3241	3	Y	-0-							1	
12	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	276	1	3375	3	Y	3	1	1					3	
							3	9												
01	3782	X	3498	-0-	-284	-0-	283	1	3209	3	Y	5							8	
							6	9												
02	3509	X	3346	-0-	-163	-0-	280	1	3059	3	Y	6							14	
							7	9												
03	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	273	1	3342	3	Y	-0-	13	1					1	

DYNAMIC (WILCOX 15,150) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT														
//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 606617														
WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	526 1	3575 3	Y		2	22 1			7
11	3900 X	3879	-0-	-21	-0-	531 1	3339 3	Y		8				15
12	4030 X	3970	-0-	-60	-0-	531 1	3439 3	Y		-0-	13 1			2
01	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	548 1	3344 3	Y		5	2 1			5
02	3828 X	3729	-0-	-99	-0-	542 1	3183 3	Y		4				9
03	4092 X	3885	-0-	-207	-0-	523 1	3352 3	Y		9	9 1			9
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930														
10	6882 X	6531	-0-	-351	-0-	826 1	5699 3	Y		5	11 1			8
11	6510 X	6025	-0-	-485	-0-	815 1	5201 3	Y		8				16
12	6727 X	6364	-0-	-363	-0-	840 1	5516 3	Y		7	13 1			10
01	6727 X	6312	-0-	-415	-0-	876 1	5426 3	Y		9	10 1			9
02	6264 X	5791	-0-	-473	-0-	831 1	4954 3	Y		5				14
03	6541 X	6177	-0-	-364	-0-	824 1	5349 3	Y		4	13 1			5
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787														
10	12803 X	10924	-0-	-1879	-0-	1386 1	9521 3	Y		15	25 1			20
11	12390 X	6387	-0-	-6003	-0-	866 1	5511 3	Y		9				29
12	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	1638 1	10735 3	Y		25	24 1			30
01	10912 X	10218	-0-	-694	-0-	1423 1	8780 3	Y		14	30 1			14
02	10208 X	7925	-0-	-2283	-0-	1141 1	6775 3	Y		8				22
03	12400 X	10655	-0-	-1745	-0-	1424 1	9224 3	Y		6	19 1			9
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768														
10	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	2392 1	16368 3	Y		14	35 1			22
11	18030 X	16933	-0-	-1097	-0-	2306 1	14606 3	Y		19				41
12	18569 X	17516	-0-	-1053	-0-	2325 1	15157 3	Y		31	35 1			37
01	18786 X	17995	-0-	-791	-0-	2516 1	15454 3	Y		23	38 1			22
02	17574 X	16527	-0-	-1047	-0-	2386 1	14116 3	Y		23				45
03	18786 X	17136	-0-	-1650	-0-	2300 1	14824 3	Y		11	40 1			16

DYNAMIC (WILCOX 15,150)														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	541 1	3712 3	Y	3	6	1			4
11	4230 X	3872	-0-	-358	-0-	526 1	3342 3	Y	4					8
12	4371 X	4199	-0-	-172	-0-	557 1	3638 3	Y	4	7	1			5
01	4340 X	4277	-0-	-63	-0-	597 1	3678 3	Y	2	5	1			2
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	577 1	3423 3	Y	7					9
03	4247 X	4243	-0-	-4	-0-	569 1	3673 3	Y	1	8	1			2
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010														
10	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	289 1	1949 3	Y	20	49	1			31
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	320 1	1998 3	Y	23					54
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	356 1	2288 3	Y	57	46	1			65
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	360 1	2179 3	Y	39	66	1			38
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	339 1	1977 3	Y	29					67
03	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	330 1	2101 3	Y	23	60	1			30
DYNAMIC (YEGUA 7200)														
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
FORGASON														
WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254														
10	661 R	661	-0-	-0-	-0-	170 1	491 2	N	-0-					-0-
11	630 #	409	-0-	-221	-0-	409 2		N	-0-					-0-
12	806 #	593	-0-	-213	-0-	170 1	423 2	N	-0-					-0-
01	806 #	643	-0-	-163	-0-	170 1	473 2	N	-0-					-0-
02	754 #	535	-0-	-219	-0-	170 1	365 2	N	-0-					-0-
03	651 #	595	-0-	-56	-0-	170 1	425 2	N	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)				27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON									
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774															
STATE TRACT 331				WELL #:	1	RRCID -> 167352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410										
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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										
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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										
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SAN LEON GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950										
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID -> 186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110										
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID -> 188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774												
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991						
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648						
10	T. A.	32687	-0-	32687	40527	30866	2	1821	9	N	1655	1524	1	916
11	T. A.	35914	-0-	35914	76441	510	1	33619	2	N	1623	1410	1	1129
						1785	9							
12	130192 X	53751	-0-	-76441	-0-	930	1	49815	2	N	2733	2339	1	1523
						3006	9							
01	37481 X	37481	-0-	-0-	-0-	930	1	34710	2	N	1674	1821	1	1376
						1841	9							
02	45811 X	45811	-0-	-0-	-0-	870	1	42917	2	N	1840	1815	1	1401
						2024	9							
*03	46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	930	1	43731	2	N	1687	1761	1	1327
						1856	9							

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
STATE TRACT 331				WELL #:	5ST	RRCID -> 178537	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 16301	PERF.17942	-	18135			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID -> 186892	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 15913	PERF.17006	-	17110			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.15421	-	15248			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931										
EAGLE LAKE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 9962	PERF. 9609	-	9629			
10	4250	68776	-0-	64526	223360	64809	2	3967	9	N	3606	3852	1	323
11	7500	64914	-0-	57414	280774	450	1	60767	2	N	3361	3141	1	543
						3697	9							
12	7750	67513	-0-	59763	340537	465	1	63250	2	N	3453	3700	1	296
						3798	9							
01	7750	65605	-0-	57855	398392	465	1	61520	2	N	3291	2979	1	608
						3620	9							
02	7250	60933	-0-	53683	452075	435	1	57298	2	N	2909	3006	1	511
						3200	9							
*03	7750	63939	-0-	56189	508264	465	1	60230	2	N	2949	3051	1	409
						3244	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			
10	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	870	1	1759	2	N	5		147
							6	9						
11	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	725	1	2007	2	N	7		154
							8	9						
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	812	1	2306	2	N	14		168
							15	9						
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	812	1	3285	2	N	20		188
							22	9						
02	2639	X	2381	-0-	-258	-0-	638	1	1709	2	N	31		219
							34	9						
03	3131	X	2306	-0-	-825	-0-	493	1	1807	2	N	5		224
							6	9						

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400)				27288 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
M-P PETROLEUM, INC.				518671									
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 131683	COMPL. DATE 07/01/1989	TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EASTER (1950)				27316 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO			
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.				942745									
AULT, ERA MAE				WELL #: 1C	RRCID -> 120219	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EASTER (15120)				27316 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
TRI-C RESOURCES, LLC				868622									
LEHRER				WELL #: 1	RRCID -> 194900	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388						
10	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	93 1	4555	3	N	10		192
11	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	11 9						
12	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	90 1	4361	3	N	10		202
01	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	11 9						
02	4350	X	4074	-0-	-276	-0-	93 1	4389	3	N	15		217
03	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	17 9						
							93 1	4383	3	N	10		227
							11 9						
							87 1	3979	3	N	7	187 1	47
							8 9						
							93 1	4196	3	N	5		52
							6 9						

LEHRER				WELL #: 2	RRCID -> 199076	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) JAMEX, INC. LEHRER "D"				27326 220 429659	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO						
WELL #: 4				RRCID -> 186461	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 15020		PERF.13664 - 13766								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3875 #	3382	-0-	-493	-0-	446 99	1 9	2837	2	N	90					153
11	3750 #	3215	-0-	-535	-0-	430 89	1 9	2696	2	N	81	182	1			52
12	3844 #	3231	-0-	-613	-0-	431 81	1 9	2719	2	N	74					126
01	3844 #	3755	-0-	-89	-0-	407 136	1 9	3212	2	N	124	180	1			70
02	3538 #	3180	-0-	-358	-0-	390 88	1 9	2702	2	N	80					150
*03	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	430 94	1 9	2957	2	N	85	172	1			63

LEHRER				WELL #: 1	RRCID -> 250574	COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 16153		PERF.13856 - 13924						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15																

EATON (MIOCENE 2000) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT				27372 470 781931	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO						
WELL #: 4				RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 2375		PERF. 1987 - 2000								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON (MIOCENE 2100) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT				27372 500 781931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
WELL #: 2				RRCID -> 085671	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2148 - 2400								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		//CONT.//		27700 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824										
BAR M RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	1115 85 9	1	2739	2	N	77			142
11	4705	4705	-0-	-0-	-0-	221 155 9	1	4329	2	N	141	193 1		90
12	4977	4977	-0-	-0-	-0-	809 125 9	1	4043	2	N	114			204
01	4061 #	3661	-0-	-400	-0-	710 101 9	1	2850	2	N	92	194 1		102
02	4350	3612	-0-	-738	-0-	1093 94 9	1	2425	2	N	85			187
03	4650	4469	-0-	-181	-0-	1128 105 9	1	3236	2	N	95	195 1		87
EDNY DUKE (WILCOX 10,500)				27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824										
BAR M RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10540 - 10568	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EGYPT (COOK MTN)				27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926										
SCHMIDT				WELL #:		1	RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8528 - 8578	
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	60 1	386 2	N		-0-				174
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	60 1 9	354 2	N		1	105 1			70
12	403 X	283	-0-	-120	-0-	60 1 9	223 2	N		-0-				70
01	434 X	408	-0-	-26	-0-	60 1 13 9	335 2	N		12				82
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	538 2	N		3				85
03	434 X	314	-0-	-120	-0-	60 1 11 9	243 2	N		10				95
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
NORTHINGTON				WELL #:		1	RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532	
10	4402 X	164	-0-	-4238	-0-	38 1 9	125 2	Y		1				33
11	4260 X	107	-0-	-4153	-0-	32 1 9	74 2	Y		1				34
12	3286 X	109	-0-	-3177	-0-	17 1 9	92 2	Y		-0-				34
01	155 X	24	-0-	-131	-0-	2 1 9	20 2	Y		2				36
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-			Y		-0-				36
*03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-	23 1			13

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701												
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3782 X	1303	-0-	-2479	-0-	302 1	986 2	Y	14							130
11	3660 X	1860	-0-	-1800	-0-	548 1	1290 2	Y	20							150
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	563 1	2973 2	Y	20							170
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	578 1	4939 2	Y	25							195
02	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	560 1	1275 2	Y	29							224
03	3565 X	1845	-0-	-1720	-0-	600 1	1210 2	Y	32			161 1				95
						35 9										
VASTAR-DUNCAN "D"				WELL #:	5	RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8358 - 8380				
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	900 1	5189 2	N	45							168
11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	870 1	5026 2	N	49							217
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	810 1	4274 2	N	32			184 1				65
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	35 9				N	-0-					65
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					65
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					65
MAGNUM PRODUCING, LP				521516	RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8486 - 8552					
VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #:	2											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
EGYPT (FIRST WILCOX)		27807 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
DUNCAN, G. C.		WELL #:		1	RRCID -> 160307		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11150 - 11181					
10	341 #	171	-0-	-170	-0-	158 2	13 9	N	12							147
11	330 #	298	-0-	-32	-0-	240 2	58 9	N	53			35 8				165
12	651 #	221	-0-	-430	-0-	200 2	21 9	N	19							184
01	651 #	167	-0-	-484	-0-	156 2	11 9	N	10							194
02	609 #	171	-0-	-438	-0-	151 2	20 9	N	18							212
03	310 #	122	-0-	-188	-0-	122 2		N	-0-			164 1				48
EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
XTO ENERGY INC.		945936														
DUNCAN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 175534		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7481		PERF. 4578 - 4584					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

EGYPT (2800)				27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON							
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468															
ANDERSON NORTHINGTON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 246617		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 5106		PERF. 2628 - 2644							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 2650 - 2670							
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-		50	1	233	2	N	-0-					-0-	
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-		50	1	220	2	N	-0-					-0-	
12	310	N	238	-0-	-72	-0-		50	1	188	2	N	-0-					-0-	
01	279	N	220	-0-	-59	-0-		50	1	170	2	N	-0-					-0-	
02	261	N	181	-0-	-80	-0-		50	1	131	2	N	-0-					-0-	
03	248	N	199	-0-	-49	-0-		50	1	149	2	N	-0-					-0-	
EGYPT (3800)				27807 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468															
ANDERSON				WELL #: 8		RRCID -> 209012		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3972 - 3976							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EGYPT (7200)				27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON							
XTO ENERGY INC.				945936															
DUNCAN "B"				WELL #: 4		RRCID -> 068529		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7512		PERF. N/A							
10	1209	N	1197	-0-	-12 B	-0-		130	1	1067	3	N	-0-					-0-	
11	1140	N	1056	-0-	-84 B	-0-		114	1	942	3	N	-0-					-0-	
12	1333	N	1130	-0-	-203 B	-0-		109	1	1021	3	N	-0-					-0-	
01	1209	N	1136	-0-	-73 B	-0-		112	1	1024	3	N	-0-					-0-	
02	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-		99	1	937	3	N	-0-					-0-	
03	1116	N	1031	-0-	-85 B	-0-		105	1	926	3	N	-0-					-0-	
EGYPT, NW. (FRIO 4340)				27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON							
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH				WELL #: 1U		RRCID -> 122098		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 4336 - 4340							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANDERSON				WELL #: 1		RRCID -> 125717		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4672 - 4720							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)				27809 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468												
ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 198178	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 2634	-	2653						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1364 #	1328	-0-	-36	-0-	50	1 1278	2	N	N	-0-					-0-
11	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	50	1 1379	2	N	N	-0-					-0-
12	1488 #	1442	-0-	-46	-0-	50	1 1392	2	N	N	-0-					-0-
01	1488 #	1259	-0-	-229	-0-	50	1 1209	2	N	N	-0-					-0-
02	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	50	1 1345	2	N	N	-0-					-0-
03	1488 #	1296	-0-	-192	-0-	50	1 1246	2	N	N	-0-					-0-
ANDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 216877	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 2642	-	2664						
10	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	50	1 1278	2	N	N	-0-					-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	50	1 1379	2	N	N	-0-					-0-
12	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	50	1 1392	2	N	N	-0-					-0-
01	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	50	1 1209	2	N	N	-0-					-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1 1345	2	N	N	-0-					-0-
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	50	1 1246	2	N	N	-0-					-0-
ANDERSON				WELL #: 9	RRCID -> 222832	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 4814	PERF. 2629	-	2675						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EGYPT, NW. (7400)				27809 610	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468												
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH				WELL #: 1L	RRCID -> 120976	COMPL. DATE 04/06/1986	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 7416	-	7440						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL CAMPO (D-3 YEGUA)				27923 020	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
ELAM UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 124300	COMPL. DATE 05/13/1987	TOTAL DEPTH 10836	PERF. 9960	-	10124						
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	617	3 166	9	N	N	151	181	1			141
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	568	3 168	9	N	N	153	181	1			113
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	594	3 172	9	N	N	156	181	1			88
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	503	3 156	9	N	N	142					230
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	461	3 134	9	N	N	122	183	1			169
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	505	3 146	9	N	N	133	190	1			112
ELAM				WELL #: 2	RRCID -> 128378	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 10682	PERF. 9842	-	9928						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		//CONT.//		27923 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARLQUIST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9908 - 9958	
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1134 2	268 9	N	244	183 1		306
11	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	926 2	186 9	N	169	368 1		107
12	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	998 2	274 9	N	249	181 1		175
01	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1013 2	264 9	N	240	190 1		225
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	993 2	238 9	N	216	185 1		256
*03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1041 2	255 9	N	232	184 1		304
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
POPP, E. J. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476		PERF. 6890 - 6894	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000		
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	989	3	117	9	107
11	1110 N	989	-0-	-121	-0-	920	3	69	9	170
12	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	994	3	114	9	96
01	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	988	3	124	9	209
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	920	3	94	9	120
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	990	3	102	9	213
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170		
10	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	9690	3	514	9	187
11	9750 X	9426	-0-	-324	-0-	8942	3	484	9	250
12	10075 X	10060	-0-	-15	-0-	9556	3	504	9	141
01	10075 X	9908	-0-	-167	-0-	9374	3	534	9	247
02	9425 X	9212	-0-	-213	-0-	8744	3	468	9	289
03	9641 X	9481	-0-	-160	-0-	8987	3	494	9	177

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KUEHNLE		WELL #:		5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-			153 3			N	-0-						27
11	150 N	120	-0-	-30	-0-			120 3			N	-0-						27
12	155 N	136	-0-	-19	-0-			136 3			N	-0-						27
01	155 N	131	-0-	-24	-0-			131 3			N	-0-						27
02	116 N	98	-0-	-18	-0-			98 3			N	-0-						27
03	124 N	84	-0-	-40	-0-			84 3			N	-0-						27
ELAM		WELL #:		3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9756 - 9920						
10	3286 X	3262	-0-	-24	-0-			2985 3	277 9	N	252	361 1						98
11	3180 X	2945	-0-	-235	-0-			2688 3	257 9	N	234	181 1						151
12	3224 X	3128	-0-	-96	-0-			2819 3	309 9	N	281	186 1						246
01	3255 X	3173	-0-	-82	-0-			2867 3	306 9	N	278	358 1						166
02	3045 X	2966	-0-	-79	-0-			2714 3	252 9	N	229	191 1						204
*03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-			2836 3	262 9	N	238	183 1						259
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10046 - 10196						
10	310 N	199	-0-	-111	-0-			157 3	42 9	N	38							225
11	210 N	186	-0-	-24	-0-			160 3	26 9	N	24	179 1						70
12	217 N	200	-0-	-17	-0-			167 3	33 9	N	30							100
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-			168 3	25 9	N	23							123
02	174 N	132	-0-	-42	-0-			114 3	18 9	N	16							139
03	186 N	142	-0-	-44	-0-			116 3	26 9	N	24							163
RICOCHET ENERGY, INC.		710549																
KUBELA		WELL #:		2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10323 - 10365						
10	0 W	2621	-0-	2621	175660			427 1	2149 2	N	41							215
								45 9										
11	0 W	465	-0-	465	176125			163 1	302 2	N	-0-							215
12	0 W	86	-0-	86	176211			35 1	51 2	N	-0-							215
01	0 W	2508	-0-	2508	178719			426 1	2062 2	N	18							233
								20 9										
02	0 W	1462	-0-	1462	180181			323 1	1104 2	N	32							265
								35 9										
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	180181					N	NO RPT							265
EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400)		27925 800				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345																
KRUTILEK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 166964		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3536		PERF. 3364 - 3371						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							21
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21 7						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15																		
EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698																
SUZANNE		WELL #:		1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//		27927 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
MANGUM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148314		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BARTOS		WELL #:		1	RRCID -> 121883		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	294 3	25 9	N	23		153
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	255 3	23 9	N	21		174
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	280 3	23 9	N	21		195
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	270 3	14 9	N	13		208
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	250 3	31 9	N	28	186 1	50
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	235 3	11 9	N	10		60
WATZ		WELL #:		1	RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282		
10	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1574 3	61 9	N	55		161
11	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1439 3	53 9	N	48		209
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1578 3	111 9	N	101	180 1	130
01	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1439 3	90 9	N	82		212
02	1450 N	1362	-0-	-88	-0-	1297 3	65 9	N	59	190 1	81
03	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1400 3	56 9	N	51		132
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PETRODOME OPERATING, LLC				660286							
BROOKS		WELL #:		1	RRCID -> 256689		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015											
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4				27964 255 130342 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 069709	CAPACITY COMPL. DATE 06/14/1976				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832							
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4				863725 WELL #: 6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976				TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #: 12	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976				TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #: 8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976				TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520L NW/4				WELL #: 4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA									
TR OFFSHORE, LLC				863725															
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 -	11828						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
EL GORDO (12100)				27964 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA									
TR OFFSHORE, LLC				863725															
ST. TR. 520-L, NW/4				WELL #:	16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058 -	12186						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EL GORDO (12300)				27964 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA									
TR OFFSHORE, LLC				863725															
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EL MATON (FRIO F-1)				28033 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA									
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
PECAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	278352	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11130 -	11140						
10	7750	26871	-0-	19121	331480	248	1	25571	2	N	956	1062	1	159					
11	7500	18636	-0-	11136	342616	1052	9	17571	2	N	777	694	1	242					
12	7750	16953	-0-	9203	351819	210	1	16085	2	N	592	490	1	344					
01	7750	14032	-0-	6282	358101	855	9	13297	2	N	499	687	1	156					
*02	128709	7104	-0-	-121605	236496	217	1	6764	2	N	225	175	1	206					
*03	29450	-0-	-0-	-29450	207046	651	9			N	-0-			206					
						186	1												
						549	9												
						92	1												
						248	9												

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 338

EL MATON (FRIO F-2)				28033 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
PECAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	279574	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11730	- 11737		
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
10	7750	38831	-0-	31081	514005	372	1	37769	2	N	627	708	1			196
11	7500	35084	-0-	27584	541589	690	1	34143	2	N	501	495	1			202
12	7750	31456	-0-	23706	565295	551	1	30450	2	N	548	687	1			63
01	7750	29026	-0-	21276	586571	403	1	28061	2	N	483	361	1			185
02	7250	25951	-0-	18701	605272	603	1	25076	2	N	374	350	1			209
03	7750	25857	-0-	18107	623379	434	1	24804	2	N	394	531	1			72
						433	9									

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)				28449 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984									
ELLIOTT, B. P.				WELL #:	2	RRCID -> 265561	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 7252 -	7257		
10	2976 #	2878	-0-	-98	-0-	372	1	2498	2	N	7	69	
						8	9						
11	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	360	1	2367	2	N	7	76	
						8	9						
12	2759 R	2759	-0-	-0-	-0-	372	1	2379	2	N	7	83	
						8	9						
01	2883 #	2384	-0-	-499	-0-	372	1	2006	2	N	5	88	
						6	9						
02	2697 #	1832	-0-	-865	-0-	348	1	1475	2	N	8	96	
						9	9						
03	2883 #	201	-0-	-2682	-0-	84	1	117	2	N	-0-	96	

ELWOOD (DISCORBIS)				28785 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
JTW VI				WELL #:	1	RRCID -> 277015	COMPL. DATE	05/26/2014	TOTAL	DEPTH	11974	PERF.12252	- 12317	
10	53971	X	31762	-0-	-22209	-0-	455	1	31263	2	N	40		87
							44	9						
11	52230	X	41365	-0-	-10865	-0-	489	1	40823	2	N	48		135
							53	9						
12	53971	X	38299	-0-	-15672	-0-	604	1	37650	2	N	41	99 1	77
							45	9						
01	53971	X	33998	-0-	-19973	-0-	301	1	33651	2	N	42	86 1	33
							46	9						
02	39991	X	28997	-0-	-10994	-0-	346	1	28610	2	N	37		70
							41	9						
03	35371	X	28263	-0-	-7108	-0-	389	1	27833	2	N	37		107
							41	9						

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) SAMSON EXPLORATION, LLC LEE, ANNA GU														
28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
744835 WELL #: 1 RRCID -> 276050 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14904 - 14952														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	EOM BALANCE
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	1250 1 552 9	6833 2	502	N	542 1				162
11	4140 X	1436	-0-	-2704	-0-	961 1 150 9	325 2	136	N	128 1				170
12	4278 X	2387	-0-	-1891	-0-	688 1 235 9	1464 2	214	N	284 1				100
01	4278 X	3603	-0-	-675	-0-	591 1 348 9	2664 2	316	N	247 1				169
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1168 1 541 9	3981 2	492	N	511 1				150
*03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	546 1 462 9	3926 2	420	N	398 1				172
JACK WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436														
10	157883 X	148116	-0-	-9767	-0-	1887 1 1285 9	144944 2	1168	N	1184 1				147
11	152790 X	141027	-0-	-11763	-0-	1884 1 1065 9	138078 2	968	N	927 1				188
12	157883 X	113889	-0-	-43994	-0-	1745 1 811 9	111333 2	737	N	892 1				33
01	157542 X	118313	-0-	-39229	-0-	1643 1 743 9	115927 2	675	N	578 1				130
02	146015 X	93935	-0-	-52080	-0-	1677 1 598 9	91660 2	544	N	557 1				117
03	131998 X	85459	-0-	-46539	-0-	1762 1 539 9	83158 2	490	N	540 1				67
ENDURANCE (MID-WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MEADOWBROOK FARMS														
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
386310 WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374														
10	24862 #	24302	-0-	-560	-0-	24266 2	36 9	33	N	146 1				72
11	23490 #	23070	-0-	-420	-0-	23023 2	47 9	43	N					115
12	23684 #	23361	-0-	-323	-0-	23352 2	9 9	8	N					123
01	24304 #	23974	-0-	-330	-0-	23919 2	55 9	50	N					173
*02	22852	22852	-0-	-0-	-0-	22831 2	21 9	19	N	157 1				35
03	24304 #	23682	-0-	-622	-0-	23632 2	50 9	45	N					80
ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DALIO														
29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
386310 WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356														
10	2604 #	1935	-0-	-669	-0-	1834 2	101 9	92	N	137 1				107
11	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2051 2	11 9	10	N					117
12	2108 #	1892	-0-	-216	-0-	1892 2		-0-	N					117
01	1922 N	1442	-0-	-480	-0-	1442 2		-0-	N					117
02	2001 N	1643	-0-	-358	-0-	1643 2		-0-	N					117
03	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1638 2	3 9	3	N					120
ENGLEHART (F2) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SCHILLER GAS UNIT														
29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
518265 WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N					-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630)				29110 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 136751	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 11574	PERF. 8597	-	8632								
M	O	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENGLEHART (WILCOX 8800)				29110 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO								
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774														
JOHNSON -E- GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 078901	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 8695	-	8776								
10	1829 #	1114	-0-	-715	-0-	1113	2	1	9	N		1					43	
11	1680 #	1370	-0-	-310	-0-	1366	2	4	9	N		4					47	
12	1736 #	706	-0-	-1030	-0-	697	2	9	9	N		8					55	
01	1116 #	876	-0-	-240	-0-	867	2	9	9	N		8					63	
02	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1693	2	10	9	N		9					72	
*03	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	N		11					83	
ENGLEHART (WILCOX 8900)				29110 418	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO								
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774														
HUDSON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 108022	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8882	-	8986								
10	4857 R	4857	-0-	-0-	-0-	4805	2	52	9	N		47					145	
11	4290 #	1161	-0-	-3129	-0-	1152	2	9	9	N		8					153	
12	3410 #	1089	-0-	-2321	-0-	1085	2	4	9	N		4	139	1			18	
01	4867 #	3604	-0-	-1263	-0-	3565	2	39	9	N		35					53	
02	4844 R	4844	-0-	-0-	-0-	4779	2	65	9	N		59					112	
03	4867 #	4412	-0-	-455	-0-	4361	2	51	9	N		46					158	
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								
10	1953 #	53	-0-	-1900	-0-	53	3			N		-0-					125	
11	1650 #	586	-0-	-1064	-0-	586	3			N		-0-					125	
12	1705 #	862	-0-	-843	-0-	862	3			N		-0-					125	
01	589 #	88	-0-	-501	-0-	88	3			N		-0-					125	
02	580 #	91	-0-	-489	-0-	91	3			N		-0-					125	
*03	868 #	30	-0-	-838	-0-	30	3			N		-0-					125	
ENGLEHART (3300)				29110 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO								
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602														
HOLMES				WELL #: 2	RRCID -> 233258	COMPL. DATE 10/23/2007	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3322	-	3326								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
LEHRER				WELL #: 1	RRCID -> 242435	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3125	-	3138								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	

ENGLEHART (3300)				//CONT.//		29110 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				//CONT.//		500602										
BEANE				WELL #:		1	RRCID -> 265913		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH		3600	PERF. 3211 -	3213	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENGLEHART (3400)						29110 723	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.						500602										
FROST HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 242428		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH		3800	PERF. 3406 -	3407	
10	2852 #	2759	-0-	-93	-0-	600	1	2159	2	N	-0-					-0-
11	2760 #	2687	-0-	-73	-0-	580	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	2976 #	2774	-0-	-202	-0-	620	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2976 #	2617	-0-	-359	-0-	600	1	2017	2	N	-0-					-0-
02	2784 #	1863	-0-	-921	-0-	480	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	2790 #	2571	-0-	-219	-0-	600	1	1971	2	N	-0-					-0-
CLIPSON/HOLMES				WELL #:		1	RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH		3600	PERF. 3339 -	3341	
10	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENGLEHART, S. (6200)						29115 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP						674803										
HUVAR, SANDRA				WELL #:		1	RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH		10300	PERF. 6112 -	6118	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
LABAY, JOE				WELL #:		1	RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH		7053	PERF. 6016 -	6024	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
03	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	
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 46	RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510		
10	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2				-0-
11	0 N			-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N			-0-	-0-	-0-					-0-
01	2 N			-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N			-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	92	-0-	-1	-0-		16 1	76 2	Y		-0-			1
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		12 1	40 2	Y		-0-			1
12	186 N	13	-0-	-173	-0-		4 1	9 2	Y		-0-			1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y		-0-	1 1		-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-		7 1	24 2	Y		1			1
							1 9							
03	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			1
SOUTH ESPERSON UNIT														
		WELL #: H 3		RRCID -> 147821		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6415 - 6480				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
STANOLIND-SUN FEE														
		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 7239 - 7247				
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-		6 1	28 2	N		-0-			86
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-			86
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			86
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			86
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N		-0-			86
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N		NO RPT			86
SOUTH ESPERSON UNIT														
		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5768 - 5778				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
HLAVATY														
		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2261 - 2264				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF														
		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6331 - 6580				
10	217 N	172	-0-	-45	-0-		29 1	142 2	Y		1	1 1		2
							1 9							
11	120 N	117	-0-	-3	-0-		28 1	89 2	Y		-0-	1 1		1
12	434 N	118	-0-	-316	-0-		35 1	76 2	Y		6	3 1		4
							7 9							
01	186 N	85	-0-	-101	-0-		18 1	67 2	Y		-0-	2 1		2
02	116 N	105	-0-	-11	-0-		23 1	74 2	Y		7	4 1		5
							8 9							
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			5

ESPERSON DOME															//CONT.// 29375 001															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIBERTY																													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															//CONT.// 430368																																																																										
ESPERSON MOORES BLUFF															WELL #: X185															RRCID -> 180708															COMPL. DATE 01/04/2001															TOTAL DEPTH 2700															PERF. 1340 - 1343														
M	O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE																																																															
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-									-0-																																																															
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-									-0-																																																															
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-									-0-																																																															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-									-0-																																																															
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-									-0-																																																															
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT									-0-																																																															
ESPERSON MOORES BLUFF															WELL #: S 29															RRCID -> 180732															COMPL. DATE 01/12/2001															TOTAL DEPTH 7718															PERF. 7252 - 7289														
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78	1	380	2	Y	-0-										-0-																																																															
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90	1	292	2	Y	-0-										-0-																																																															
12	403	N	246	-0-	-0-	-157	-0-	-0-			77	1	169	2	Y	-0-										-0-																																																															
01	465	N	215	-0-	-0-	-250	-0-	-0-			47	1	168	2	Y	-0-										-0-																																																															
02	377	N	174	-0-	-0-	-203	-0-	-0-			41	1	133	2	Y	-0-										-0-																																																															
03	248	N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-	-0-							Y	NO RPT										-0-																																																															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING															664125																																																																										
BP/KERR-MCGEE															WELL #: 1															RRCID -> 219170															COMPL. DATE 08/10/2006															TOTAL DEPTH 11000															PERF. 9515 - 9536														
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			177	1	2281	3	N	-0-										17																																																															
11	480	X	174	-0-	-0-	-306	-0-	-0-			8	1	56	3	N	100										117																																																															
12	3720	X	226	-0-	-0-	-3494	-0-	-0-			110	9														75																																																															
01	3720	X	403	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-			42	1	32	3	N	138	180	1																																																																							
02	3480	X	359	-0-	-0-	-3121	-0-	-0-			152	9														35																																																															
03	2449	X	334	-0-	-0-	-2115	-0-	-0-			93	1	156	3	N	140	180	1																																																																							
											154	9														182																																																															
											135	1	62	3	N	147																																																																									
											162	9																																																																													
											76	1	100	3	N	144	180	1								146																																																															
											158	9																																																																													
BP/ANADARKO															WELL #: 1															RRCID -> 246885															COMPL. DATE 01/22/2009															TOTAL DEPTH 9600															PERF. 8614 - 8636														
10	3906	X	3872	-0-	-0-	-34	-0-	-0-			36	1	3827	3	N	8										36																																																															
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	9																																																																													
12	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	8432	3	N	114										150																																																															
01	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			125	9																																																																													
02	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	19828	3	N	273	353	1								70																																																															
*03	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			300	9																																																																													
											35	1	16662	3	N	207	177	1								100																																																															
											228	9																																																																													
											34	1	18194	3	N	213	179	1								134																																																															
											234	9																																																																													
											35	1	18371	3	N	217	180	1								171																																																															
											239	9																																																																													
PARTLOW															WELL #: 1															RRCID -> 246886															COMPL. DATE 01/24/2009															TOTAL DEPTH 9595															PERF. 878 - 8797														
10	5766	X	5208	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			24	1	5103	3	N	74										173																																																															
11	5580	X	2362	-0-	-0-	-3218	-0-	-0-			81	9																																																																													
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	2344	3	N	7										180																																																															
01	5208	X	3894	-0-	-0-	-1314	-0-	-0-			8	9																																																																													
02	4872	X	3715	-0-	-0-	-1157	-0-	-0-			29	1	5728	3	N	68	178	1								70																																																															
03	5828	X	1685	-0-	-0-	-4143	-0-	-0-			75	9																																																																													
											26	1	3840	3	N	25										95																																																															
											28	9																																																																													
											29	1	3657	3	N	26										121																																																															
											29	9																																																																													
											11	1	1639	3	N	32										153																																																															
											35	9																																																																													

ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A207		RRCID -> 055902		COMPL. DATE 04/20/1973		TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
MCCOY		WELL #: S 24		RRCID -> 175843		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	2	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	49	1	159	2	-0-
12	434 N	179	-0-	-255	-0-	56	1	123	2	-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	47	1	170	2	-0-
						1	9			
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	33	1	107	2	-0-
						1	9			
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
MCCOY		WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
MCCOY		WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	115	1	561	2	-0-
11	480 N	253	-0-	-227	-0-	59	1	193	2	-0-
						1	9			
12	620 N	277	-0-	-343	-0-	86	1	188	2	-0-
						3	9			
01	620 N	243	-0-	-377	-0-	53	1	190	2	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	316	2	-0-
						43	9			
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 5R	RRCID ->	166758	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6605 -	6632
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	140	1	685	2	Y	-0-	2
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	264	1	859	2	Y	5	4
12	2883 N	468	-0-	-2415	-0-	144	1	316	2	Y	7	6
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	134	1	483	2	Y	11	10
02	1102 N	849	-0-	-253	-0-	196	1	639	2	Y	13	13
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	14	9			Y	NO RPT	13
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 11	RRCID ->	166790	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6550 -	6620
10	2976 X	520	-0-	-2456	-0-	88	1	432	2	Y	-0-	1
11	540 X	436	-0-	-104	-0-	103	1	333	2	Y	-0-	1
12	527 X	316	-0-	-211	-0-	99	1	217	2	Y	-0-	-0-
01	527 X	407	-0-	-120	-0-	88	1	319	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	351	-0-	-84	-0-	82	1	269	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 15	RRCID ->	168407	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6618 -	6656
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	271	1	1322	2	Y	2	4
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	326	1	1061	2	Y	8	7
12	1922 N	906	-0-	-1016	-0-	281	1	615	2	Y	9	9
01	1581 N	1120	-0-	-461	-0-	241	1	871	2	Y	7	9
02	1363 N	652	-0-	-711	-0-	151	1	494	2	Y	6	9
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	7	9			Y	NO RPT	9
ESPERSON DOME (YEGUA 7000)		29375 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #:		A 42	RRCID ->	006108	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 4507 -	4517
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #:		A 43	RRCID ->	006109	COMPL. DATE	08/01/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7150 -	7175
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	23	-0-	-101	-0-	5	1	18	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	6	1	21	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
VAJDAK, J.				WELL #: A 2	RRCID -> 006111	COMPL. DATE 07/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7780	-	7806	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47	RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 7558	-	7573	
10	1364 X	834	-0-	-530	-0-	142 1	692 2	Y	-0-			-0-
11	1320 X	273	-0-	-1047	-0-	64 1	209 2	Y	-0-			-0-
12	527 X	139	-0-	-388	-0-	44 1	95 2	Y	-0-			-0-
01	837 X	76	-0-	-761	-0-	16 1	59 2	Y	1			1
						1 9						
02	783 X	285	-0-	-498	-0-	67 1	218 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)				29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
DAVIS, THOS. E.				WELL #: 36	RRCID -> 006112	COMPL. DATE 10/09/1989	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 8466	-	8594	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	35 1	172 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	31 1	101 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	98	-0-	-274	-0-	31 1	67 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	29 1	106 2	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	28 1	92 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, THOS. E.				WELL #: 45	RRCID -> 006113	COMPL. DATE 07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 8463	-	8473	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAJDAK, J.				WELL #: A 6	RRCID -> 006116	COMPL. DATE 09/26/1958	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8370	-	8380	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	58 1	284 2	Y	70	114 1		146
						77 9						
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	38 1	122 2	Y	85			231
						94 9						
12	403 N	232	-0-	-171	-0-	46 1	100 2	Y	78			309
						86 9						
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	36 1	130 2	Y	71			380
						78 9						
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	30 1	99 2	Y	57	243 1		194
						63 9						
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			194

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						
M O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	290	190	1				240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	347	367	1				220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20	190	1				50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22						72
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18						90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22						112
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						
10	4557 #	-0-	-0-	-4557 B	-13473						Y	-0-						102
11	3000 #	-0-	-0-	-3000 B	-16473						Y	-0-						102
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473						Y	-0-						102
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473						Y	-0-						102
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473						Y	-0-						102
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473						Y	-0-						102
GIBBS			WELL #: 2			RRCID -> 269189			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556						
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-						N	-0-						40
11	390 #	-0-	-0-	-390 B	-390						N	-0-						40
12	403 #	-0-	-0-	-403 B	-793						N	-0-						40
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1134						N	-0-						40
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134						N	-0-						40
03	0 #	-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						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	405						Y	-0-						-0-
11	405 N	-0-	-0-	-405	-0-						Y	-0-						-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			1267	2		Y	-0-						-0-
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-			2017	2		Y	-0-						-0-
*02	2900 N	3131	-0-	231	231			3131	2		Y	-0-						-0-
*03	1521 N	1290	-0-	-231	-0-			1290	2		Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAIRCHILD'S (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			
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	
*10	18042	18705	-0-	663	921	310 1 605 9	17790 2	N	550	789 1	1 8	149
*11	17460	17302	-0-	-158	763	294 1 633 9	16375 2	N	575	370 1	2 8	352
*12	18042	18243	-0-	201	964	310 1 622 9	17311 2	N	565	735 1	3 8	179
*01	18042	8344	-0-	-9698	-0-	158 1 262 9	7924 2	N	238	1 8		416
*02	19035	19035	-0-	-0-	-0-	290 1 556 9	18189 2	N	505	538 1	2 8	381
*03	18042	14467	-0-	-3575	-0-	288 1 410 9	13769 2	N	373	511 1	3 8	240
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4)				30062 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997								
HOLLOWAY				WELL #: 1	RRCID -> 197649	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12922	PERF. 12674	- 12810			
10	3069	120	-0-	-2949	-0-	118 2	2 9	N	2			385
11	2970	53	-0-	-2917	-0-	52 2	1 9	N	1			386
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	12 2	2 9	N	2			388
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1			389
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			389
*03	1300 N	3376	-0-	2076	2076	2719 2	657 9	N	597	551 1		435
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26980 03/14/2016												
FANNETT				30153 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A				WELL #: 55	RRCID -> 063968	COMPL. DATE 04/19/1971	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 6184	- 6233			
10	155 #	88	-0-	-67	-0-	59 1	29 3	N	-0-			-0-
11	420 #	152	-0-	-268	-0-	95 1	57 3	N	-0-			-0-
12	434 #	252	-0-	-182	-0-	140 1	112 3	N	-0-			-0-
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	125 1	94 3	N	-0-			-0-
02	261 #	135	-0-	-126	-0-	86 1	49 3	N	-0-			-0-
*03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	163 1	89 3	N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		42	RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660						
M O	ALLOW 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
AUBEY, VICTOR				WELL #:	12	RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-	
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-		7	1	3	3	N	1	1	1	1	-0-	
							1	9									
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 #	9	-0-	-22	-0-		5	1	3	3	N	1	1	1	1	-0-	
							1	9									
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-	
03	11 #	8	-0-	-3	-0-		5	1	2	3	N	1				1	
							1	9									
P. BORDAGE EST.				WELL #:	17	RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682					
10	341 #	252	-0-	-89	-0-	169	1		83	3	N	-0-				-0-	
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	207	1		126	3	N	-0-				-0-	
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	179	1		143	3	N	1	1	1	1	-0-	
							1	9									
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	149	1		113	3	N	1	1	1	1	-0-	
							1	9									
02	319 #	186	-0-	-133	-0-	117	1		69	3	N	-0-				-0-	
03	341 #	281	-0-	-60	-0-	181	1		100	3	N	-0-				-0-	
JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A-				WELL #:	52	RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294					
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	7 R	7	-0-	-0-	-0-		5	1	2	3	N	-0-				-0-	
BORDAGES, I. R. ET AL -A-				WELL #:	17	RRCID -> 265804		COMPL. DATE 05/03/1974		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 3750 - 3756					
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-	
11	60 #	11	-0-	-49	-0-		7	1	3	3	N	1	1	1	1	-0-	
							1	9									
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-	
*03	16 R	16	-0-	-0-	-0-		9	1	6	3	N	1	1	1	1	-0-	
							1	9									

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E., MRS.				30153 002 386310 WELL #: 1 U RRCID -> 006197				CAPACITY NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 02/27/1952				CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258				
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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 045886	COMPL. DATE 12/07/1994				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL				WELL #: 15	RRCID -> 084088	COMPL. DATE 01/19/1994				TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"				WELL #: 31	RRCID -> 086687	COMPL. DATE 12/07/1991				TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRELL, C.W.				WELL #: 34	RRCID -> 097224	COMPL. DATE 11/01/1992				TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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						
10	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	712	1	346	3	N	-0-					-0-
11	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	642	1	389	3	N	-0-					-0-
12	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	606	1	486	3	N	-0-					-0-
01	1550 N	1089	-0-	-461	-0-	620	1	469	3	N	-0-					-0-
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	632	1	366	3	N	-0-					-0-
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	660	1	364	3	N	-0-					-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	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		2250 N	23	-0-	-2227	-0-		14 1		9 3	Y	-0-			2
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-		5 1		3 3	Y	-0-			2
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			2
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-		5 1		2 3	Y	-0-			2
								1 9				1			3
THOMAS, E. ET AL				WELL #:		28	RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001		PERF. 2215 - 2348		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORDAGES, P. EST ET AL				WELL #:		22	RRCID -> 150963		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 8791		PERF. 7704 - 7708		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL				WELL #:		58	RRCID -> 152665		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 7669 - 7683		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-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		
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		298 1		225 3	N	-0-			128
								2 9							
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

FANNETT, SW (NOD 2)		30159 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
LASES COMPANY, INC.		487440													
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185				
M	O	ALLOW 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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAURE (WILCOX)		30403 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
BADGER ENERGY, INC.		042410													
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725				
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/22/1993													
FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)		30442 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
SCHMIDT, WAYNE W.		754167													
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FELICIA (YEGUA)		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
HENDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11196 - 11208				
10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	160 1	1707 2	Y	189	191 1	267				
11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	208 9	1347 2	Y	137	198 1	206				
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	151 9	863 2	Y	113	199 1	120				
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	67 1	1113 2	Y	109		229				
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	124 9	932 2	Y	85		314				
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	91 1	916 2	Y	115	187 1	242				
						120 9									
						71 1									
						94 9									
						84 1									
						127 9									
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	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 O	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
03	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			
10	T. A.	230	-0-	230	230	20	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	371	-0-	371	601	29	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	501	-0-	501	1102	36	1	465	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	198	-0-	198	1300	15	1	183	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1300					Y	-0-			-0-
*03	1300 N	-0-	-0-	-1300	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10888			
HUDSON, JOE		WELL #:		1										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		WELL #:		1										
10	6665 X	4990	-0-	-1675	-0-	1213	1	3724	2	N	48			288
						53	9							
11	6450 X	5100	-0-	-1350	-0-	1174	1	3857	2	N	63			351
						69	9							
12	6665 X	6005	-0-	-660	-0-	1213	1	4690	2	N	93	180	1	263
						102	9							
01	6510 X	5991	-0-	-519	-0-	1213	1	4661	2	N	106			369
						117	9							
02	6061 X	5912	-0-	-149	-0-	1135	1	4663	2	N	104	185	1	285
						114	9						3	
03	6014 X	5720	-0-	-294	-0-	1213	1	4427	2	N	73			358
						80	9							
WILLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612 - 10798			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-			57
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	N	-0-			57
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-			57
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	2	N	-0-			57
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	5	1	18	2	N	-0-			57
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	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 O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-			59
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-			59
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-			59
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-			59
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	1			N	-0-			59
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-			59
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			10
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			10
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10464 - 10742			
10	4123 X	2603	-0-	-1520	-0-	496	1	2056	3	N	46	1 8		120
						51	9							
11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	480	1	5108	3	N	20	1 8		139
						22	9							
12	3441 X	2758	-0-	-683	-0-	496	1	2217	3	N	41	1 8		179
						45	9							
01	3596 X	2769	-0-	-827	-0-	480	1	2238	3	N	46	180 1	1 8	44
						51	9							
02	5075 X	2528	-0-	-2547	-0-	359	1	2130	3	N	35	2 8		77
						39	9							
03	5425 X	3002	-0-	-2423	-0-	387	1	2492	3	N	112	2 8		187
						123	9							
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11718 X	11325	-0-	-393	-0-	775 1	10209 3	N	310	402 1	2 8	192
11	11340 X	10625	-0-	-715	-0-	341 9	9522 3	N	357	398 1	1 8	150
12	11718 X	11193	-0-	-525	-0-	710 1	10086 3	N	340	400 1	1 8	89
01	11563 X	11075	-0-	-488	-0-	393 9	9830 3	N	339	173 1	1 8	254
02	10817 X	10172	-0-	-645	-0-	733 1	9064 3	N	340	397 1	2 8	195
03	11315 X	10034	-0-	-1281	-0-	374 9	8802 3	N	420	402 1	4 8	209
						462 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIG ACRES (YEGUA)				30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TYRRELL-COMBEST 'A'				WELL #:	1ST	RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF.	14895	- 15330
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	77996	67577	-0-	-10419	15011	310 1	65421	2	N	1678	1609	1	1 8	850
11	75480	62544	-0-	-12936	2075	1846 9	61042	2	N	1093	1188	1	3 8	752
12	67704 #	63834	-0-	-3870	-0-	300 1	61997	2	N	1388	1832	1	2 8	306
01	67704 #	60423	-0-	-7281	-0-	1202 9	58646	2	N	1339	1047	1	2 8	596
02	63336 #	56613	-0-	-6723	-0-	310 1	54944	2	N	1254	1150	1	4 8	696
03	66464	61831	-0-	-4633	-0-	1527 9	60135	2	N	1260	1389	1	4 8	563
						304 1								
						1473 9								
						290 1								
						1379 9								
						310 1								
						1386 9								
FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PAPCO, INC.				638695										
BROUSSARD TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8313	- 8323
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PAPCO, INC.				638695										
BROUSSARD TRUST				WELL #:	3 U	RRCID ->	033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	7921	- 7946
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
PIPKIN, S. W. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	152967	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7868	- 7884
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)				30822 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835						
MCGOWN, ANNA MAE GU				WELL #: 1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 14510	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
FROST, J. M. UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11924 - 11927		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)				31028 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
STATE TRACT 1-4A UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10190 - 10228		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO B 9800)				31028 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
STATE TRACT NO. 46				WELL #: 1	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 9791		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)				31028 128	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
FR TRACT 1-4B				WELL #: 70 F	RRCID -> 050279	COMPL. DATE 11/10/1967	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7531 - 7532		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)			31028 325	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
FISHERS REEF TRACT 5-8B			WELL #: 104	RRCID -> 168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8342 - 8360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FISHERS REEF (FRIO 17)			31028 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
STATE TRACT 5-8A			WELL #: 1	RRCID -> 230143	COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10200	PERF.10148 - 10194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
FISHERS REEF (FRIO 8200)			31028 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8082 - 8086
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FISHERS REEF (9800 FB D)			31028 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
STATE TRACT 9-12B			WELL #: 1	RRCID -> 186583	COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 10551	PERF. 9684 - 9714
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FISHERS REEF, N. (9300)			31030 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A			WELL #: 1	RRCID -> 154821	COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9297 - 9338
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)		31194 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA	
TEXAKOMA E & P, LLC		844133							
FLAG POND		WELL #: 1		RRCID -> 261670		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790	
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
10	6460	9141	-0-	2681 B	-18996	9098 3	43 9	N	120
11	6512	5631	-0-	-881 B	-19877	5592 3	39 9	N	155
12	8711 #	3627	-0-	-5084 B	-24961	3603 3	24 9	N	177
01	9145 #	5189	-0-	-3956 B	-28917	5133 3	56 9	N	228
02	0	6233	-0-	6233 B	-22684	6175 3	58 9	N	281
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-16945	CANCELLED UNDERAGE	->	-5739			
03	0	2958	-0-	2958 B	-13987	2946 3	12 9	N	292
FLAG POND		WELL #: 2		RRCID -> 271077		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804	
10	8681	13225	-0-	4544 B	22450	12914 3	311 9	N	348
11	8751	11025	-0-	2274 B	24724	10857 3	168 9	N	312
12	13206	12099	-0-	-1107 B	23617	11933 3	166 9	N	277
01	13237	11240	-0-	-1997 B	21620	10942 3	298 9	N	178
02	0	9275	-0-	9275 B	30895	9148 3	127 9	N	107
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		30895						
03	0	11307	-0-	11307 B	42202	11263 3	44 9	N	147
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO	
FAMCOR OIL, INC.		261273							
GOLDEN		WELL #: 3SW		RRCID -> 209872		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
ELMORE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 248262		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	165
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	197
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	57
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26922 11/25/2014									
FONDREN RANCH (YEGUA 4350)		31839 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
C & E OPERATING, INC.		120079							
FAILLA		WELL #: 1		RRCID -> 269450		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470	
10	11932	11932	-0-	-0-	-0-	11932 2		N	-0-
11	10865	10865	-0-	-0-	-0-	10865 2		N	-0-
12	12193	12193	-0-	-0-	-0-	12193 2		N	-0-
01	12304	12304	-0-	-0-	-0-	12304 2		N	-0-
02	10511	10511	-0-	-0-	-0-	10511 2		N	-0-
03	12090	10248	-0-	-1842	-0-	10248 2		N	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)													
EOG RESOURCES, INC.													
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	24583	6810	-0-	-17773	-0-	328 1	6296 2	N	169	337 0			78
11	23790	6026	-0-	-17764	-0-	186 9	5639 2	N	118				196
12	9982 #	6037	-0-	-3945	-0-	257 1	5641 2	N	125	191 0			130
01	8835 #	5835	-0-	-3000	-0-	130 9	5409 2	N	115				245
02	7192 #	5473	-0-	-1719	-0-	258 1	5043 2	N	100	246 0			99
03	6820 #	5553	-0-	-1267	-0-	138 9	5111 2	N	159	158 0			100
						299 1							
						127 9							
						320 1							
						110 9							
						267 1							
						175 9							
LUCAS ENERGY, INC.													
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT				-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC													
EASTHAM STATE PRISON FARM 7													
WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)													
EOG RESOURCES, INC.													
BROMBERG, ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385													
10	2852 X	320	-0-	-2532	-0-	237 4	83 9	N	75	183 0			76
11	2760 X	1438	-0-	-1322	-0-	1079 2	316 4	N	39				115
12	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	43 9	14 4	N	39				154
01	2790 X	1666	-0-	-1124	-0-	1928 2	38 4	N	72				226
02	2378 X	1770	-0-	-608	-0-	43 9	17 4	N	59	190 0			95
03	1984 N	998	-0-	-986	-0-	1549 2	156 4	N	15				110
						79 9							
						1688 2							
						65 9							
						825 2							
						17 9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	EOM BALANCE
10	3503 X	2989	-0-	-514	-0-	264 1	139 9	2586 2	N	126	188 1	132
11	3390 X	2168	-0-	-1222	-0-	285 1	133 9	1750 2	N	121	178 1	75
12	3503 X	2994	-0-	-509	-0-	321 1	149 9	2524 2	N	135		210
01	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	330 1	164 9	2388 2	N	149	164 1	195
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	392 1	164 9	2576 2	N	149	190 1	154
03	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	324 1	142 9	2631 2	N	129	161 1	122
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589												
10	1395 N	150	-0-	-1245	-0-	14 1	12 9	136 2	N	-0-		316
11	1260 N	719	-0-	-541	-0-	99 1	12 9	608 2	N	11		327
12	1271 N	775	-0-	-496	-0-	86 1	11 9	678 2	N	10		337
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	105 1	24 9	760 2	N	22	185 1	174
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	128 1	39 9	842 2	N	35		209
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	111 1	23 9	905 2	N	21		230
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504												
10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	52 1	189 9	9765 2	N	172	192 1	62
11	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	50 1	235 9	9343 2	N	214	191 1	85
12	9703 X	8197	-0-	-1506	-0-	50 1	145 9	8002 2	N	132		217
01	10013 X	8971	-0-	-1042	-0-	52 1	207 9	8712 2	N	188	168 1	237
02	9367 X	8027	-0-	-1340	-0-	47 1	168 9	7812 2	N	153	190 1	200
03	10013 X	7453	-0-	-2560	-0-	52 1	196 9	7205 2	N	178	180 1	198
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		304
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		304
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		304
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	140 1	410 9	1558 2	N	373	354 1	323
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	563 1	914 9	1519 2	N	831	919 1	235
*03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	511 1	495 9	323 2	N	450	370 1	315

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				//CONT.//	32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
TRIVIUM OPERATING, LLC					871168									
ACKLEY, DAN					WELL #:	1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		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
10		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3929	3	119	9	N	108	55 1	192
11		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4085	3	72	9	N	65		257
12		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4163	3	85	9	N	77	187 1	147
01		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3919	3	90	9	N	82		229
02		2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT		229
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		229
DAN ACKLEY B					WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476
10		DLQ G-10	6315	-0-	6315	12615	6153	3	162	9	N	147	194 1	140
11		DLQ G-10	5890	-0-	5890	18505	5739	3	151	9	N	137		277
12		DLQ G-10	6146	-0-	6146	24651	6014	3	132	9	N	120	193 1	204
01		31886 X	7235	-0-	-24651	-0-	7068	3	167	9	N	152	199 1	157
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		157
03		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT		157
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)					32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP					251869									
ALLIANCE TRUST CO. -A-					WELL #:	1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	208	1	2481	2	N	26		132
							29	9						
11		2520 N	1874	-0-	-646	-0-	160	1	1699	2	N	14		146
							15	9						
12		2542 N	1823	-0-	-719	-0-	222	1	1578	2	N	21		167
							23	9						
01		2728 N	1925	-0-	-803	-0-	214	1	1681	2	N	27		194
							30	9						
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	200	1	2237	2	N	30		224
							33	9						
*03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	192	1	1742	2	N	15	173 1	66
							17	9						
FORREST, W. M., JR. -B-					WELL #:	1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		930 N	825	-0-	-105	-0-	64	1	761	2	N	-0-		176
11		840 N	422	-0-	-418	-0-	36	1	386	2	N	-0-		176
12		930 N	478	-0-	-452	-0-	59	1	419	2	N	-0-		176
01		837 N	711	-0-	-126	-0-	89	1	622	2	N	-0-		176
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	N	-0-		176
*03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	N	-0-		176

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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				
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 2	124 9	N	113		444	
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	239 2	1 9	N	1	177 1	268	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 2	113 9	N	103		371	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	41 2	84 9	N	76		447	
02	232 N	47	-0-	-185	-0-	45 2	2 9	N	2	169 1	280	
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		N	-0-		280	
BROXSON				WELL #: 1	RRCID -> 263573	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10484 - 11826				
10	186 X	184	-0-	-2	-0-	121 2	63 9	N	57		173	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189 2	3 9	N	3		176	
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	39 2	19 9	N	17		193	
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-		193	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185 2	6 9	N	5		198	
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	218 2	18 9	N	16		214	
POSTEL				WELL #: 1	RRCID -> 264532	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10176 - 12226				
10	1860 N	1436	-0-	-424	-0-	1284 2	152 9	N	138		231	
11	1530 N	1044	-0-	-486	-0-	847 2	197 9	N	179	177 1	233	
12	1550 N	944	-0-	-606	-0-	776 2	168 9	N	153	191 1	195	
01	1395 N	814	-0-	-581	-0-	654 2	160 9	N	145	190 1	150	
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	553 2	154 9	N	140	186 1	104	
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	770 2	160 9	N	145		249	
GOODWIN				WELL #: 1	RRCID -> 264898	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10462 - 12124				
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	197 2	20 9	N	18	182 1	119	
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	265 2	25 9	N	23		142	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150 2	11 9	N	10		152	
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	97 2	10 9	N	9		161	
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	249 2	3 9	N	3		164	
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	275 2	11 9	N	10		174	
ULRICH				WELL #: 1	RRCID -> 264900	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 13960	PERF.10326 - 11894				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
11	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-		104	
12	14B2 EXT	42	-0-	42	57	33 2	9 9	N	8		112	
01	57 X	-0-	-0-	-57	-0-			N	-0-		112	
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		112	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		112	
ETHEREDGE				WELL #: 1	RRCID -> 264901	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 12350	PERF. N/A				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852					ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. // CONT. // 108799																	
STERLING T. HARRISON ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	265273	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	10877	-	11635	
M 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LILLIAN					WELL #:	1	RRCID ->	265287	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9810	-	11742	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARPENTER					WELL #:	1	RRCID ->	265915	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	10352	-	12070	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	55	2	88	9		N	80					376
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					376
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2				N	-0-					376
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	113	2	4	9		N	4					380
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-	190	1			190
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					190
TOMMIE JO MANNING, ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	266537	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10671	-	11090	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMUEL GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	269655	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	11210	-	14185	
10	3813 X	3235	-0-	-578	-0-	3144	2	91	9		N	83	175	1			213
11	3540 X	2261	-0-	-1279	-0-	2120	2	141	9		N	128	180	1			161
12	3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	1814	2	129	9		N	117					278
01	3658 X	1428	-0-	-2230	-0-	1332	2	96	9		N	87	192	1			173
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3624	2	191	9		N	174	186	1			161
03	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2732	2	116	9		N	105					266
WEEKS					WELL #:	1	RRCID ->	271242	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9442	-	11070	
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	32	2	144	9		N	131					254
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	129	2	111	9		N	101	176	1			179
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	9		N	168	186	1			161
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	652	2	114	9		N	104					265
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-						N	83	183	1			165
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	536	2	111	9		N	101					266
BRASELL					WELL #:	1	RRCID ->	271284	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	10158	-	11250	
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3282	2	508	9		N	462	714	1			111
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2268	2	527	9		N	479	366	1			224
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2029	2	627	9		N	570	551	1			243
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	1710	2	595	9		N	541	566	1			218
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2034	2	619	9		N	563	547	1			234
03	0 W	2593	-0-	2593	2593	2084	2	509	9		N	463	558	1			139

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852										ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD. // CONT. // 108799										WELL #:		RRCID -> 271286		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1418	2	152	9	N	138	177	1			269			
11	1440 X	1334	-0-	-106	-0-	886	2	448	9	N	407	547	1			129			
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	1933	2	1323	9	N	1203	937	1			395			
01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1370	2	1076	9	N	978	938	1			435			
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1566	2	1158	9	N	1053	1308	1			180			
*03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	1781	2	1271	9	N	1155	1106	1			229			
YORK				WELL #:	1	RRCID -> 271375		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657							
10	3472 X	1175	-0-	-2297	-0-	945	2	230	9	N	209	176	1			156			
11	3360 X	2113	-0-	-1247	-0-	1647	2	466	9	N	424	366	1			214			
12	3162 X	1959	-0-	-1203	-0-	1515	2	444	9	N	404	377	1			241			
01	1736 X	898	-0-	-838	-0-	744	2	154	9	N	140	170	1			211			
02	1914 X	258	-0-	-1656	-0-	234	2	24	9	N	22					233			
03	2046 X	469	-0-	-1577	-0-	438	2	31	9	N	28					261			
CANNON				WELL #:	1	RRCID -> 272989		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729							
10	6107 X	3921	-0-	-2186	-0-	3824	2	97	9	N	88					177			
11	5910 X	2561	-0-	-3349	-0-	2442	2	119	9	N	108	179	1			106			
12	6107 X	2550	-0-	-3557	-0-	2442	2	108	9	N	98					204			
01	3751 X	1252	-0-	-2499	-0-	1202	2	50	9	N	45	177	1			72			
02	3654 X	1638	-0-	-2016	-0-	1579	2	59	9	N	54					126			
03	3906 X	1878	-0-	-2028	-0-	1770	2	108	9	N	98					224			
MANNING				WELL #:	1	RRCID -> 273058		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499							
10	9610 X	4930	-0-	-4680	-0-	2865	2	2065	9	N	1877	1748	1			269			
11	8640 X	4178	-0-	-4462	-0-	2533	2	1645	9	N	1495	1635	1			129			
12	7378 X	3645	-0-	-3733	-0-	1984	2	1661	9	N	1510	1449	1			190			
01	5859 X	4293	-0-	-1566	-0-	2455	2	1838	9	N	1671	1476	1			385			
02	5017 X	1223	-0-	-3794	-0-	693	2	530	9	N	482	564	1			303			
03	4898 X	1284	-0-	-3614	-0-	686	2	598	9	N	544	554	1			293			
GREENE				WELL #:	1	RRCID -> 273662		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490							
10	6324 X	2269	-0-	-4055	-0-	1693	2	576	9	N	524	536	1			196			
11	6120 X	1802	-0-	-4318	-0-	1359	2	443	9	N	403	369	1			230			
12	6262 X	1747	-0-	-4515	-0-	1030	2	717	9	N	652	554	1			328			
01	3007 X	1160	-0-	-1847	-0-	921	2	239	9	N	217	360	1			185			
02	2117 X	1144	-0-	-973	-0-	752	2	392	9	N	356	365	1			176			
03	2263 X	1482	-0-	-781	-0-	1032	2	450	9	N	409	362	1			223			
VIVIANNE				WELL #:	1	RRCID -> 274572		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603							
10	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	1024	2	112	9	N	102					226			
11	1290 X	1087	-0-	-203	-0-	1012	2	75	9	N	68	183	1			111			
12	1023 N	633	-0-	-390	-0-	564	2	69	9	N	63					174			
01	1085 N	741	-0-	-344	-0-	711	2	30	9	N	27					201			
02	783 N	454	-0-	-329	-0-	421	2	33	9	N	30					231			
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	758	2	52	9	N	47	176	1			102			
HARGRAVE				WELL #:	1	RRCID -> 274601		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582							
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	N	12					251			
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	407	2	15	9	N	14					265			
12	527 N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-					265			
01	558 N	89	-0-	-469	-0-	89	2			N	-0-					265			
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5	186	1			84			
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					84			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)///CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 276756			COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-						N	17					171	
11	5550 X	37	-0-	-5513	-0-			14	2	23	9	21					192	
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						N	32					224	
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-			3317	2	246	9	224	187	1			261	
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-			3864	2	241	9	219	379	1			101	
*03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-			2007	2	198	9	180					281	
TINSLEY WELL #: 1										RRCID -> 276850			COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802		
10	3100 N	4977	-0-	1877	7000			4897	2	80	9	73	177	1			122	
11	11354 X	4354	-0-	-7000	-0-			4251	2	103	9	94					216	
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-			4150	2	75	9	68	178	1			106	
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-			3811	2	69	9	63					169	
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-			3557	2	87	9	79					248	
*03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-			3539	2	61	9	55	183	1			120	
STIVER WELL #: 1										RRCID -> 276853			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523		
10	6789 X	1941	-0-	-4848	-0-			706	2	1235	9	1123	1064	1			191	
11	6570 X	2469	-0-	-4101	-0-			1282	2	1187	9	1079	1106	1			164	
12	4805 X	2562	-0-	-2243	-0-			1337	2	1225	9	1114	1117	1			161	
01	3689 X	3069	-0-	-620	-0-			1762	2	1307	9	1188	926	1			423	
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-			1948	2	1272	9	1156	1470	1			109	
*03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-			1632	2	1119	9	1017	925	1			201	
WORD WELL #: 1										RRCID -> 278412			COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291		
10	51677 X	11526	-0-	-40151	-0-			10683	2	843	9	766	712	1			320	
11	50010 X	7376	-0-	-42634	-0-			6428	2	948	9	862	906	1			276	
12	51677 X	7889	-0-	-43788	-0-			6048	2	1841	9	1674	1646	1			304	
01	14663 X	7428	-0-	-7235	-0-			5431	2	1997	9	1815	1863	1			256	
02	13717 X	5138	-0-	-8579	-0-			2608	2	2530	9	2300	2407	1			149	
03	11470 X	2063	-0-	-9407	-0-			907	2	1156	9	1051	919	1			281	
HENRY WELL #: 1										RRCID -> 278443			COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
10	67983 X	3087	-0-	-64896	-0-			2162	2	925	9	841	706	1			293	
11	65790 X	2634	-0-	-63156	-0-			1440	2	1194	9	1085	1088	1			290	
12	67983 X	1826	-0-	-66157	-0-			1283	2	543	9	494	560	1			224	
01	3007 X	2319	-0-	-688	-0-			1427	2	892	9	811	745	1			290	
02	2813 X	1853	-0-	-960	-0-			1141	2	712	9	647	719	1			218	
03	3069 X	2594	-0-	-475	-0-			1622	2	972	9	884	918	1			184	
TRICHEL WELL #: 1										RRCID -> 278444			COMPL. DATE 03/10/2014			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723		
10	0 W	1503	-0-	1503	161963			1341	2	162	9	147	178	1			156	
11	0 W	970	-0-	970	162933			823	2	147	9	134					290	
12	0 W	2384	-0-	2384	165317			2073	2	311	9	283	365	1			208	
01	0 W	2194	-0-	2194	167511			1918	2	276	9	251	191	1			268	
02	0 W	2210	-0-	2210	169721			1939	2	271	9	246	191	1			323	
03	0 W	2642	-0-	2642	172363			2383	2	259	9	235	360	1			198	
BELL WELL #: 1										RRCID -> 278446			COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370		
10	62031 X	2324	-0-	-59707	-0-			1722	2	602	9	547	507	1			116	
11	60030 X	1197	-0-	-58833	-0-			814	2	383	9	348	356	1			108	
12	62031 X	1651	-0-	-60380	-0-			1198	2	453	9	412	349	1			171	
01	2666 X	1653	-0-	-1013	-0-			1370	2	283	9	257	191	1			237	
02	2117 X	1498	-0-	-619	-0-			1077	2	421	9	383	374	1			246	
03	2263 X	1860	-0-	-403	-0-			1389	2	471	9	428	528	1			146	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)///CONT.//					32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.					//CONT.// 108799													
HARDY					WELL #:	1	RRCID ->	278455	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL	DEPTH	12249	PERF.10432	- 12110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		80290 X	8674	-0-	-71616	-0-		7093	2	1581	9	N	1437	1419	1			214
11		77700 X	5653	-0-	-72047	-0-		3385	2	2268	9	N	2062	1973	1			303
12		80290 X	4578	-0-	-75712	-0-		3257	2	1321	9	N	1201	1305	1			199
01		18414 X	4574	-0-	-13840	-0-		2990	2	1584	9	N	1440	1301	1			338
02		10556 X	3237	-0-	-7319	-0-		2199	2	1038	9	N	944	932	1			350
03		8618 X	3267	-0-	-5351	-0-		2695	2	572	9	N	520	557	1			313
BARR					WELL #:	1	RRCID ->	278702	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11350	PERF. 9433	- 11204			
10		84661 X	27293	-0-	-57368	-0-		21406	2	5887	9	N	5352	5453	1			212
11		81930 X	14203	-0-	-67727	-0-		9596	2	4607	9	N	4188	4097	1			303
12		84661 X	3379	-0-	-81282	-0-		2426	2	953	9	N	866	916	1			253
01		84661 X	7082	-0-	-77579	-0-		4456	2	2626	9	N	2387	2368	1			272
02		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-		4595	2	2321	9	N	2110	2169	1			213
03		27156 X	18992	-0-	-8164	-0-		14325	2	4667	9	N	4243	4138	1			318
GIBBS BROS					WELL #:	1	RRCID ->	279355	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.10766	- 12377			
10		52080 X	6850	-0-	-45230	-0-		6403	2	447	9	N	406	532	1			77
11		50400 X	4304	-0-	-46096	-0-		3828	2	476	9	N	433	367	1			143
12		52080 X	4465	-0-	-47615	-0-		4055	2	410	9	N	373	374	1			142
01		52080 X	3526	-0-	-48554	-0-		3155	2	371	9	N	337	377	1			102
02		48720 X	3121	-0-	-45599	-0-		2405	2	716	9	N	651	566	1			187
03		52080 X	2997	-0-	-49083	-0-		2284	2	713	9	N	648	606	1			229
SLAUGHTER					WELL #:	1	RRCID ->	279361	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	11755	PERF. 9595	- 11422			
10		2542 X	865	-0-	-1677	-0-		688	2	177	9	N	161	178	1			146
11		2460 X	770	-0-	-1690	-0-		649	2	121	9	N	110					256
12		2542 X	780	-0-	-1762	-0-		623	2	157	9	N	143	188	1			211
01		2542 X	357	-0-	-2185	-0-		243	2	114	9	N	104	176	1			139
02		2378 X	486	-0-	-1892	-0-		363	2	123	9	N	112					251
03		2542 X	2501	-0-	-41	-0-		1977	2	524	9	N	476	536	1			191
CANANT					WELL #:	1	RRCID ->	279365	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	11690	PERF.10116	- 11638			
10		34379 X	5270	-0-	-29109	-0-		5183	2	87	9	N	79					223
11		33270 X	3462	-0-	-29808	-0-		3405	2	57	9	N	52	178	1			97
12		34379 X	3850	-0-	-30529	-0-		3802	2	48	9	N	44					141
01		34379 X	2481	-0-	-31898	-0-		2450	2	31	9	N	28					169
02		32161 X	4530	-0-	-27631	-0-		4456	2	74	9	N	67					236
03		34379 X	2842	-0-	-31537	-0-		2806	2	36	9	N	33	189	1			80
BOYD					WELL #:	1	RRCID ->	279366	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL	DEPTH	11213	PERF. 9630	- 11133			
10		3255 X	1165	-0-	-2090	-0-		901	2	264	9	N	240	176	1			209
11		3150 X	685	-0-	-2465	-0-		432	2	253	9	N	230	166	1			273
12		3255 X	1207	-0-	-2048	-0-		886	2	321	9	N	292	374	1			191
01		3255 X	351	-0-	-2904	-0-		42	2	309	9	N	281	181	1			291
02		3045 X	887	-0-	-2158	-0-		658	2	229	9	N	208	368	1			131
03		3255 X	1196	-0-	-2059	-0-		851	2	345	9	N	314	184	1			261
CHAMBLESS					WELL #:	1	RRCID ->	279369	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10163	- 11856			
10		20584 X	4214	-0-	-16370	-0-		3730	2	484	9	N	440	357	1			272
11		19920 X	4827	-0-	-15093	-0-		4301	2	526	9	N	478	535	1			215
12		20584 X	3945	-0-	-16639	-0-		3396	2	549	9	N	499	556	1			158
01		20584 X	5042	-0-	-15542	-0-		4446	2	596	9	N	542	546	1			154
02		19256 X	4427	-0-	-14829	-0-		3705	2	722	9	N	656	547	1			263
03		20584 X	4134	-0-	-16450	-0-		3782	2	352	9	N	320	368	1			215

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748												
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-	18
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	18
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-	18
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
*03	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-	18
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
10	T. A.	39	-0-	39	310	39	2			Y	-0-	85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-	85
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	85
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
03	T. A.	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-	85
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852										ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON		
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP //CONT.// 251869														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712										RRCID -> 032373	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			8
03	T. A.	24	-0-	24	389	24	2			Y	-0-			8
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A														
10	DLQ G-10	241	-0-	241	3080	224	2	17	9	Y	15			176
11	DLQ G-10	107	-0-	107	3187	107	2			Y	-0-			176
12	DLQ G-10	335	-0-	335	3522	335	2			Y	-0-			176
01	3000 N	283	-0-	-2717	805	248	2	35	9	Y	32			208
02	1111 N	306	-0-	-805	-0-	258	1	48	9	Y	44	181	1	71
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	282	2	54	9	Y	49			120
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP //CONT.// 251869												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	T. A.		20	-0-	20	50	20	2		Y	-0-	13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	13
12	50 X		-0-	-0-	-50	-0-				Y	-0-	13
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	13
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A												
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162												
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745												
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	68	1	286	2	N	117	176
						3	4	129	9			
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	131	116
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	179	116
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	118	234
*02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	13	247
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
											247	1
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473												
10	3100 N	6111	-0-	3011	3011	1428	1	3941	2	N	631	319
						48	4	694	9		555	0
11	3000 N	867	-0-	-2133	878	574	1	293	9	N	266	223
12	878 N	-0-	-0-	-878	-0-					N	119	154
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	177	148
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	131	91
03	961 X	161	-0-	-800	-0-					N	134	225
						8	1	6	2			
						147	9					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902															
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
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	212	1	892	2	N	265	366	0		151
						11	4	292	9						
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	406	1	1443	2	N	148				299
						15	4	163	9						
12	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	606	1	2070	2	N	357	383	0		273
						19	4	393	9						
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	631	1	1781	2	N	256	386	0		143
						15	4	282	9						
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	617	1	1058	2	N	279	244	0		178
						11	4	307	9						
03	2077 N	869	-0-	-1208	-0-	388	1	276	2	N	178	190	0		166
						9	4	196	9						
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149				230
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	189	0		168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97				265
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	165	0		240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58				298
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	299	1		62
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1472 N	840	-0-	-632	-0-	56	1	608	3	N	160	161 1	57
						176	9						
11	2580 N	821	-0-	-1759	-0-	160	1	496	3	N	150	151 1	56
						165	9						
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	224	1	595	3	N	117	115 1	58
						129	9						
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2010

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

10	434 N	417	-0-	-17	-0-	341	1	76	9	Y	69		200
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	200	1	31	9	Y	28		228
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	217	1	14	9	Y	13		241
01	403 N	68	-0-	-335	-0-	54	1	14	9	Y	13		254
02	232 N	42	-0-	-190	-0-	28	1	14	9	Y	13	161 1	106
03	T. A.	133	-0-	133	133	120	1	13	9	Y	12		119

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	512	1	1556	3	N	370	383 1	226
						407	9						
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	271	1	1196	3	N	282	387 1	121
						310	9						
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	254	1	1196	3	N	250	188 1	183
						275	9						
01	1829 N	1314	-0-	-515	-0-	241	1	901	3	N	156	194 1	145
						172	9						
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	115	1	584	3	N	481	191 1	435
						529	9						
*03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	423	1	1943	3	N	429	380 1	483
						472	9						

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

10	1240 N	690	-0-	-550	-0-	301	1	389	9	N	354	380 1	306
11	1170 N	476	-0-	-694	-0-	297	1	179	9	N	163	195 1	274
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	371	1	211	9	N	192	186 1	280
01	682 N	479	-0-	-203	-0-	290	3	189	9	N	172	190 1	262
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	311	1	227	9	N	206		468
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	280	1	206	9	N	187	195 1	455

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	51		193
						56	9						
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		193
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	N	78		271
						86	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		271
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	3	N	68	52 1	287
						75	9						
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	1	194 1	93
						1	9						

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3100 N	11	-0-	-3089	9660	11	3			Y	-0-					188		
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000	6660					Y	31					219		
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	3560					Y	-0-					219		
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	460					Y	-0-					219		
*02	460 N	-0-	-0-	-460	-0-					Y	-0-					219		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219		
TRIVIUM OPERATING, LLC										871168								
DAN ACKLEY										WELL #: 1	RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
CHAMBLESS										WELL #: 1	RRCID -> 259666		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416 - 11750	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 270315		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	48	177	1			158		
11	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	225	2	59	9	54					212		
12	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	1	2	80	9	73					285		
01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	344	2	24	9	22					307		
02	261 N	17	-0-	-244	B	-0-	17	2			-0-					307		
03	35 N	27	-0-	-8	B	-0-	27	2			-0-					307		
YORK										WELL #: 1	RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	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								
WEEKS			WELL #:		1	RRCID -> 271514		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9442 - 11070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORENCE			WELL #:		1	RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631	
10	4960	N	5155	-0-	195 B	39677	4759	2	396	9	N	360	308
11	2940	N	2961	-0-	21 B	39698	2524	2	437	9	N	397	163
12	4247	N	2599	-0-	-1648 B	38050	2169	2	430	9	N	391	189
01	4960	N	1550	-0-	-3410 B	34640	1286	2	264	9	N	240	241
02	35753	X	1113	-0-	-34640	-0-	945	2	168	9	N	153	208
03	228		1929	-0-	1701 B	1701	1382	2	547	9	N	497	342

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799								
VIVIENNE			WELL #:		1	RRCID -> 274746		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BRASELL			WELL #:		1	RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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								
TRICHEL				WELL #:		1	RRCID ->	278449	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9618 - 10723
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	DELQ PR		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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
BOYD				WELL #:		1	RRCID ->	279387	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11213	PERF. 9630 - 11133
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	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								
CHAMBLESS			WELL #:		1	RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
WAKEFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 279824		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 9587 - 9731	
04		0	11873	-0-	11873	173347	8339	2	3534	9	N	3213	289
05		0	11773	-0-	11773	185120	8495	2	3278	9	N	2980	348
06		0	10921	-0-	10921	196041	8126	2	2795	9	N	2541	316
07	11388		10789	-0-	-599	195442	7643	2	3146	9	N	2860	129
08	29419		9821	-0-	-19598	175844	6776	2	3045	9	N	2768	426
09	28470		7968	-0-	-20502 B	155342	5826	2	2142	9	N	1947	174
10	29419		8929	-0-	-20490 B	134852	6200	2	2729	9	N	2481	528
11	17438		6575	-0-	-10863 B	123989	4222	2	2353	9	N	2139	147
12	25190		5544	-0-	-19646 B	104343	3351	2	2193	9	N	1994	284
01	29419		5962	-0-	-23457 B	80886	3360	2	2602	9	N	2365	488
*02	85587 X		4701	-0-	-80886	-0-	3138	2	1563	9	N	1421	264
03	901		5479	-0-	4578 B	4578	3484	2	1995	9	N	1814	267

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.					253162						
STARNIS				WELL #:	1	RRCID -> 274574	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
BLAKELEY, DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 275817	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 8948	- 10745	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852	- 11145	
10	10385	1442	-0-	-8943 B	126963	223 1	936 2	N	247	361 1	89
						11 4	272 9				
11	6156	2379	-0-	-3777 B	123186	466 1	1658 2	N	215	189 1	115
						18 4	237 9				
12	8892	2126	-0-	-6766 B	116420	424 1	1449 2	N	218	179 0	154
						13 4	240 9				
01	10385	1696	-0-	-8689 B	107731	384 1	1082 2	N	201	184 0	171
						9 4	221 9				
02	108953 X	1222	-0-	-107731	-0-	380 1	651 2	N	167	191 0	147
						7 4	184 9				
03	318 N	822	-0-	504 B	504	371 1	264 2	N	162	185 0	124
						9 4	178 9				
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370							
LITTLE				WELL #:	1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID -> 271453	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 12308	PERF.10240	- 11878	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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														
HYDE				WELL #:		1	RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
CROWSON				WELL #:		1	RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10297 - 10410						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9731 - 9827				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273 - 11944				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808 - 9985					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10090 - 11390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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- 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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087 - 11302						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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														
CHESTER ADAMS				WELL #:		1	RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0601H	RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	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								
BARRETT				WELL #:		1	RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:			RRCID -> 279874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS				WELL #:		1	RRCID -> 259665		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416 - 11750	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 270411		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
STARNIS				WELL #: 1	RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAKELEY, DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 274989		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 8948 - 10745			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 278892		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370										
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370															
BLAIR A		WELL #:		1		RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492							
M	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	*	DISPOSITIONS AMT	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-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03		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					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03		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					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03		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					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03		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					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03		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					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03		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 #: 0102		RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10412	- 10620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: C 01		RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.10306	- 11552
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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													
CHANDLER		WELL #:		1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROWSON		WELL #:		1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
CRESEPI				WELL #:	1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.10823	- 10936
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680	- 12406
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 9620	- 10837
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.10379	- 11999
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370												
HANLEY				WELL #:	1	RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350					
M O	ALLOW 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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
VON ROSENBERG				WELL #:	2	RRCID -> 279466		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
MILLER				WELL #:	2	RRCID -> 279480		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
ADAMS, R. C.				WELL #:	1	RRCID -> 279756		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 270479	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
WEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 271489	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11165	PERF. 9442	- 11070	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
YORK				WELL #: 1	RRCID -> 271490	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	- 11657	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
BRASSELL				WELL #: 1	RRCID -> 272045	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 11933	PERF.10158	- 11250	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 272046	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10197	- 11898	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
GREENE				WELL #: 1	RRCID -> 273865	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)			//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON											
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799															
CANNON			WELL #:		1	RRCID -> 274367		COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		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											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HARGRAVE			WELL #:		1	RRCID -> 274729		COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		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											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		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											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		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											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		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											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		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														
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID -> 279417	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	-	11856							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* 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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STIVER				WELL #:	1	RRCID -> 279546	COMPL. DATE 08/05/2013	TOTAL DEPTH 11845	PERF. 9991	-	11523							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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								
CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 259668		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 270347		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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															
MANNING				WELL #:	1	RRCID ->	273959	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772 - 11499							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	274544	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VIVIENNE				WELL #:	1	RRCID ->	274635	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761 - 11603							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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								
TINSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 276864	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10044	- 11802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 278456	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9724	- 11072			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BARR				WELL #: 1	RRCID -> 278759	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SLAUGHTER				WELL #: 1	RRCID -> 279390	COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL DEPTH 11755	PERF. 9595	- 11422			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CANANT				WELL #: 1	RRCID -> 279391	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 11690	PERF. 10116	- 11638			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOYD				WELL #: 1	RRCID -> 279392	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 11213	PERF. 9630	- 11133			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 279393	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 10163	- 11856			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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														
GIBBS BROS										WELL #: 1	RRCID -> 279413	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 12438	PERF. 10766 - 12377
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRICHEL										WELL #: 1	RRCID -> 279478	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9618 - 10723
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
04	SWR	10	2944	-0-	2944	97166	2625	2	319 9	N	290	365	1	316
05	SWR	10	1813	-0-	1813	98979	1647	2	166 9	N	151	175	1	292
06	SWR	10	1068	-0-	1068	100047	939	2	129 9	N	117	170	1	239
07	SWR	10	1173	-0-	1173	101220	1030	2	143 9	N	130	175	1	194
08	SWR	10	700	-0-	700	101920	576	2	124 9	N	113	178	1	129
09	SWR	10	672	-0-	672	102592	498	2	174 9	N	158	178	1	109
10	SWR	10	1857	-0-	1857	104449	1644	2	213 9	N	194	177	1	126
11	SWR	10	1355	-0-	1355	105804	1182	2	173 9	N	157	189	1	94
12	SWR	10	1533	-0-	1533	107337	1290	2	243 9	N	221	178	1	137
01	SWR	10	703	-0-	703	108040	613	2	90 9	N	82			219
02	SWR	10	731	-0-	731	108771	287	2	444 9	N	404	367	1	256
03	SWR	10	307	-0-	307	109078	303	2	4 9	N	4	180	1	80

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
STARNIS				WELL #: 1	RRCID -> 274213	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762			PERF. 8846	- 10902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
TODD				WELL #: 1	RRCID -> 279556	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 14342			PERF.10612	- 10642	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7179				N	-0-		-0-
11	0 W	266	-0-	266	7445	266 4			N	-0-		-0-
12	0 W	217	-0-	217	7662	217 4			N	-0-		-0-
01	0 W	66	-0-	66	7728	66 4			N	-0-		-0-
02	0 W	168	-0-	168	7896	168 4			N	-0-		-0-
*03	15965	120	-0-	-15845	-0-	120 4			N	-0-		-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370								
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 271038	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800			PERF.10712	- 12500	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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							
MILES TIMBER				WELL #: 1	RRCID -> 271039	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BLAIR A				WELL #: 1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
GARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 271326	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
CROWSON				WELL #: 1	RRCID -> 273052	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 201	RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104	- 10228		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0401	RRCID -> 274723	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 11820		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ELLIOTT				WELL #: 1	RRCID -> 274747	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03										RRCID -> 274913	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0601H	RRCID -> 279557	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) BRIGHT HORIZON TEXAS LLC MORRIS, THELMA				32157 781 093000	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
WELL #: 1				RRCID -> 125472	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH 10842				PERF.10598 - 10614			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542	7758	-0-	5216 B	41077	279 1	7409	3	N	64			109
11	5760	6072	-0-	312 B	41389	270 1	5747	3	N	50			159
*12	5952	7373	-0-	1421 B	42810	279 1	6987	3	N	97	180	1	76
*01	50752 X	7942	-0-	-42810	-0-	279 1	7534	3	N	117			193
02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	261 1	5245	3	N	58	178	1	73
03	DLQ G-10	7249	-0-	7249	7249	279 1	6875	3	N	86			159
						95 9							
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP CROWSON, EFFIE, UNIT				251869									
WELL #: 1 L				RRCID -> 032741	COMPL. DATE 08/17/1962	TOTAL DEPTH 11106				PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRUTON, W. T., ESTATE				WELL #: 6 L	RRCID -> 032744	COMPL. DATE 04/13/1962	TOTAL DEPTH N/A				PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	91	-0-	91 B	240	91 2			N	-0-			148
11	T. A.	75	-0-	75 B	315	75 2			N	-0-			148
12	394 N	79	-0-	-315 B	-0-	79 2			N	-0-			148
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2			N	-0-			148
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45 1			N	-0-			148
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-			148
EOG RESOURCES, INC. FRANK SMITH				253162									
WELL #: 1				RRCID -> 279460	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 12678				PERF. 9752 - 10959			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)			32157 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON		
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP			251869					
BRUTON 7 UNIT			WELL #: 7 L	RRCID -> 032718	COMPL. DATE 01/27/1963	TOTAL DEPTH 10975	PERF. N/A	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162					
FRANK SMITH			WELL #: 1	RRCID -> 279608	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 10959	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP)			32172 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON		
TRIVIUM OPERATING, LLC			871168					
KENNON			WELL #: 1	RRCID -> 097051	COMPL. DATE 07/08/1981	TOTAL DEPTH 10902	PERF.10387 - 10497	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)			32176 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799					
ROBERTSON			WELL #: 1	RRCID -> 259653	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466 - 10836	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHAMBLESS			WELL #: 1	RRCID -> 259667	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 9416 - 11750	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 270401	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345 - 11230	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)					32191 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
BARCO OIL & GAS CO.					049170											
THOMPSON, J. O.					WELL #:		RRCID -> 034517	COMPL. DATE 10/29/1964	TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED_____					02/01/2011											
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP					251869											
HYDE, J. H.					WELL #:	1 U	RRCID -> 031528	COMPL. DATE 10/16/1963	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A						
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-					WELL #:	1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10586	- 10618					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED										CAPACITY	CNTY: MADISON			
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP //CONT.// 251869														
SOUTHLAND UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 032740										COMPL. DATE 12/08/1963	TOTAL DEPTH 11480	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTER-FORREST UNIT														
WELL #: 1 D RRCID -> 033418										COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH 11265	PERF. N/A		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.														
FORREST, W. M., JR. A/C #1										252058				
WELL #: 2 U RRCID -> 032719										COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PATARA OIL & GAS LLC														
WALSH ESTATE										643251				
WELL #: 1 RRCID -> 030351										COMPL. DATE 04/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10925 - 11032		
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-			170
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2		N	-0-			170
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5226	2	37	9	34			204
01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5113	2	73	9	66	183	1	87
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5068	2	3	9	3			90
*03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4299	2	162	9	147	182	1	55

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//										CAPACITY		CNTY: MADISON	
SNOWDEN OPERATING CO.													
ADAMS, W. H.													
WELL #: 1 U RRCID -> 032911										COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A	
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COND		* * DISPOSITIONS * *	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M										PROD		AMT CODE AMT CODE	
EOM												BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)										CAPACITY		CNTY: MADISON	
PARTEN OPERATING INC.													
MYRA GOULD GU													
WELL #: 1 RRCID -> 105078										COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750	
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COND		* * DISPOSITIONS * *	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M										PROD		AMT CODE AMT CODE	
EOM												BALANCE	
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	143	1	1335	2	N	22		180
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	24	9	1251	2	N	16	184 1	12
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	18	9	1501	2	N	26		38
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	179	1	1233	2	N	185		223
02	1392 N	1380	-0-	-12	-0-	29	9	1225	2	N	4		227
03	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	159	1	1231	2	N	71		298
						204	9						
						151	1						
						4	9						
						167	1						
						78	9						

SEVEN J STOCK FARM, INC.										CAPACITY		CNTY: MADISON	
WELL #: 37 RRCID -> 106803										COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892	
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COND		* * DISPOSITIONS * *	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M										PROD		AMT CODE AMT CODE	
EOM												BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FARMERS OIL COMPANY										CAPACITY		CNTY: MADISON	
WELL #: 3 RRCID -> 108666										COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 11200	
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COND		* * DISPOSITIONS * *	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M										PROD		AMT CODE AMT CODE	
EOM												BALANCE	
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	31	1	4301	2	N	12		137
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	13	9	3952	2	N	43		180
12	4185 X	1959	-0-	-2226	-0-	30	1	1915	2	N	12		192
01	4340 X	2011	-0-	-2329	-0-	47	9	1961	2	N	18		210
02	4060 X	549	-0-	-3511	-0-	31	1	517	2	N	4		214
03	4340 X	438	-0-	-3902	-0-	13	9	399	2	N	10		224
						30	1						
						20	9						
						28	1						
						4	9						
						28	1						
						11	9						

FARMERS OIL COMPANY										CAPACITY		CNTY: MADISON	
WELL #: 2 RRCID -> 108667										COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 11200	
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C										COND		* * DISPOSITIONS * *	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M										PROD		AMT CODE AMT CODE	
EOM												BALANCE	
10	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	52	1	2196	2	N	43		148
11	2370 X	1085	-0-	-1285	-0-	47	9	1004	2	N	28		176
12	2511 X	1118	-0-	-1393	-0-	50	1	1058	2	N	9		185
01	2511 X	1189	-0-	-1322	-0-	31	9	1114	2	N	21		206
02	2349 X	1131	-0-	-1218	-0-	50	1	1070	2	N	12		218
03	2294 X	1725	-0-	-569	-0-	10	9	1587	2	N	78		296
						52	1						
						86	9						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718											
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116											
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	EOM BALANCE
10	2356 X	2277	-0-	-79	-0-	219 1	2044 2	N	13		208
11	2280 X	2004	-0-	-276	-0-	14 9	1761 2	N	12		220
12	2356 X	967	-0-	-1389	-0-	230 1	862 2	N	2		222
01	2356 X	1058	-0-	-1298	-0-	13 9	937 2	N	-0-		222
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	103 1	2216 2	N	-0-		222
*03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	2 9	1289 2	N	-0-		222
121 1											
273 1											
175 1											
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050											
10	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	158 1	1473 2	N	12		147
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	13 9	1376 2	N	17		164
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	179 1	1469 2	N	13		177
01	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	19 9	1347 2	N	7		184
02	1508 N	1363	-0-	-145	-0-	176 1	1205 2	N	8		192
03	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	14 9	1274 2	N	-0-		192
173 1											
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142											
10	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	843 1	7867 2	N	47		237
11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	52 9	5644 2	N	61	184 1	114
12	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	736 1	8122 2	N	30		144
01	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	67 9	6703 2	N	41		185
02	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	971 1	6191 2	N	77	188 1	74
03	9114 X	7592	-0-	-1522	-0-	33 9	6646 2	N	40		114
863 1											
45 9											
763 1											
85 9											
902 1											
44 9											
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580											
10	1953 X	936	-0-	-1017	-0-	115 1	810 2	N	10		70
11	1890 X	40	-0-	-1850	-0-	11 9		N	-0-		70
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	40 2		N	-0-		70
01	4960 X	112	-0-	-4848	-0-		82 2	N	-0-		70
02	4640 X	120	-0-	-4520	-0-	30 1	80 2	N	-0-		70
03	930 X	28	-0-	-902	-0-	40 1		N	-0-		70
28 2											
FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON											
GOLDENROD GAS, INC. 313121											
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701											
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 1		N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 1		N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		N	-0-		-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1		N	-0-		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23)				32346 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DAVIS GULF COAST, INC.				205620								
O'LEARY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197615	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 15559	PERF.13052	- 13410			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
O'LEARY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241736	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14218	PERF.13227	- 13244			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322							198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322							198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322							198
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322							198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322							198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322							198
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006												
FOUR CORNERS (FRIO F-28)				32346 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036								
RAYNOR				WELL #: 2	RRCID -> 215086	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 13758	PERF.13610	- 13622			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SMITH HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13145	PERF.12725	- 12794			
10	2170 #	627	-0-	-1543	-0-	601 3	26 9	N	24			328
11	1320 #	417	-0-	-903	-0-	394 3	23 9	N	21			349
12	465 #	246	-0-	-219	-0-	246 3		N	-0-	185 1		164
01	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			164
02	580 #	483	-0-	-97	-0-	477 3	6 9	N	5			169
03	620 #	244	-0-	-376	-0-	220 3	24 9	N	22			191
FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DAVIS GULF COAST, INC.				205620								
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #: 1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 3970	- 3990			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036								
O'LEARY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15559	PERF.13136	- 13420			
10	5656	5656	-0-	-0-	-0-	5425 3	231 9	N	210	196 1		343
11	5710	5710	-0-	-0-	-0-	5527 3	183 9	N	166	196 1		313
12	5902	5902	-0-	-0-	-0-	5714 3	188 9	N	171	379 1		105
01	6229	6229	-0-	-0-	-0-	5990 3	239 9	N	217	194 1		128
02	5046	3531	-0-	-1515	-0-	3300 3	231 9	N	210			338
03	5394	3355	-0-	-2039	-0-	3133 3	222 9	N	202	194 1		346

FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036												
RAYNOR				WELL #: 1	RRCID -> 201507	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 13168	PERF.12688	- 12720							
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
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2346	3	29	9	N	26					215
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3420	3	2	9	N	2					217
12	6076 X	2522	-0-	-3554	-0-	2519	3	3	9	N	3					220
01	6076 X	3337	-0-	-2739	-0-	3336	3	1	9	N	1					221
02	5684 X	2624	-0-	-3060	-0-	2620	3	4	9	N	4					225
03	3534 X	2085	-0-	-1449	-0-	2082	3	3	9	N	3					228
DEVON FEE				WELL #: 1	RRCID -> 201831	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12840	- 12920							
10	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6865	3	58	9	N	53	168	1			27
11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6213	3	58	9	N	53					80
12	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6895	3	61	9	N	55					135
01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11835	3	61	9	N	55	167	1			23
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8071	3	51	9	N	46					69
*03	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9205	3	51	9	N	46					115
FRANKS (ALIBEL)				32688 052	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				404106												
CAMP WALLACE				WELL #: 2U	RRCID -> 264904	COMPL. DATE 11/28/2011	TOTAL DEPTH 11970	PERF. 9352	- 9358							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2015																
CAMP WALLACE				WELL #: 2	RRCID -> 278555	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 11970	PERF. 5686	- 5726							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANKS (BANFIELD)				32688 208	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
XTO ENERGY INC.				945936												
GORDON				WELL #: 5	RRCID -> 225324	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11061	- 11065							
10	0 W	971	-0-	971	2135	971	1			Y	-0-					-0-
11	0 W	268	-0-	268	2403	268	1			Y	-0-					-0-
12	0 W	213	-0-	213	2616	213	1			Y	-0-					-0-
01	0 W	147	-0-	147	2763	147	1			Y	-0-					-0-
02	0 W	126	-0-	126	2889	126	1			Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2889					Y	-0-					-0-
FEDERAL BROOKS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 258188	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 11796	PERF.10982	- 10986							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS (FRIO 10,000)			32688 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
XTO ENERGY INC.			945936					
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #: 3ST	RRCID -> 209602	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10330	- 10336
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
FRANKS (RYCADE)			32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
XTO ENERGY INC.			945936					
GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #: 4 U	RRCID -> 197494	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908	- 10977
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
FRANKS (SCHENCK SAND)			32688 676	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON		
XTO ENERGY INC.			945936					
GHINAUDO, M., ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 217935	COMPL. DATE 05/07/2014	TOTAL DEPTH 11497	PERF.10878	- 10986
10	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2045 1	682 9	N 620 541 1 472
11	2894 R	2894	-0-	-0-	-0-	2249 1	645 9	N 586 658 1 400
12	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	1570 1	686 9	N 624 445 1 579
01	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1351 1	485 9	N 441 653 1 367
02	4635 R	4635	-0-	-0-	-0-	4037 1	598 9	N 544 626 1 285
*03	3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3045 1	543 9	N 494 476 1 303
FRANKS (SCHENCK UPPER)			32688 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON		
XTO ENERGY INC.			945936					
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 274735	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11285	- 11332
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)			32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
XTO ENERGY INC.			945936					
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1			WELL #: 2	RRCID -> 082755	COMPL. DATE 05/08/1979	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11172	- 11264
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-			134
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			Y	-0-			134
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	1			Y	-0-			134
01	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	1			Y	-0-			134
02	696 N	368	-0-	-328	-0-	368	1			Y	-0-			134
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	1			Y	-0-			134
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541														
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	155	124	1	122
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	147	138	1	131
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	159	133	1	157
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2239	1	184	9	Y	167	171	1	153
02	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2683	1	150	9	Y	136	175	1	114
*03	3100 N	3249	-0-	149	-0-	3042	1	207	9	Y	188	173	1	129
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836														
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310														
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	396	1	161	9	Y	146	146	1	138
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2081	1	182	9	Y	165	111	1	192
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1985	1	183	9	Y	166	128	1	230
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1943	1	216	9	Y	196	269	1	157
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1919	1	197	9	Y	179	157	1	179
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1815	1	245	9	Y	223	170	1	232

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
FRANKS (WEITING, UPPER) 32688 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC 404106														
CAMP WALLACE WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11440 - 11506														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2015														
FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442														
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002														
FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750														
10	930 #	604	-0-	-326	-0-	-0-	124	1	480	9	N	436	379 1	422
11	900 #	322	-0-	-578	-0-	-0-	120	1	202	9	N	184	330 1	274
12	930 #	618	-0-	-312	-0-	-0-	120	1	498	9	N	453	325 1	402
01	930 #	552	-0-	-378	-0-	-0-	124	1	428	9	N	389	478 1	311
02	551 #	510	-0-	-41	-0-	-0-	116	1	394	9	N	358	341 1	326
03	620 #	542	-0-	-78	-0-	-0-	124	1	418	9	N	380	508 1	196
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900														
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	16
FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER														
JR RESOURCES, INC. 427770														
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FROZEN POINT (MIOCENE 8500)				33115 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100										
EAST BAY TRACT 180 A				WELL #: 2		RRCID -> 260312		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 9580		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
FULSHEAR (HILLEBRENNER)				33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP				253361										
REED, HATTIE BLACK G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7030 - 7050		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
KST KATY				WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 6857 - 6922		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03		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		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03		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		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03		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		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND										
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361															
KST KATY		WELL #:		5	RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6937 - 6989								
M	O	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KST KATY		WELL #:		2	RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7551 - 7735								
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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								
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULSHEAR (HILLEBRENNER)													
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP				//CONT.//	33283 360	ASSOCIATED				STORAGE			
KST KATY				//CONT.//	253361					CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6872 - 6942
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
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-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KST KATY				WELL #:	8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY				WELL #:	7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6853 - 6918
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WATSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	189369	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10996 - 11024
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY				WELL #:	11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)										ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP										//CONT.// 33283 360				//CONT.// 253361							
KST KATY										WELL #: 12				RRCID -> 190696				COMPL. DATE 02/26/2002			
										TOTAL DEPTH 7702				PERF. 7249 - 7699							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

FULTSHEAR, S. (CONS.)										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA										33290 300				251868							
FOSTER FARMS DEEP										WELL #: 1				RRCID -> 196848				COMPL. DATE 06/20/2003			
										TOTAL DEPTH 17334				PERF.15631 - 15654							
10		7440 X	4991	-0-	-2449	-0-	64	1	4882	2	N	41	182	1			68				
11		7200 X	5107	-0-	-2093	-0-	45	9	4907	2	N	127					195				
12		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	140	9	7390	2	N	79	179	1			95				
01		7440 X	5758	-0-	-1682	-0-	138	1	5577	2	N	89					184				
02		6960 X	5412	-0-	-1548	-0-	87	9	5205	2	N	72	170	1			86				
03		7440 X	4991	-0-	-2449	-0-	98	9	4588	2	N	56					142				
							128	1													
							79	9													
							341	1													
							62	9													

F.A.S.H. DEEP "A"										WELL #: 2				RRCID -> 214656				COMPL. DATE 01/01/2006			
										TOTAL DEPTH 16300				PERF.16000 - 16170							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10				

F.A.S.H. DEEP										WELL #: 1				RRCID -> 215318				COMPL. DATE 01/25/2006			
										TOTAL DEPTH 16010				PERF.13574 - 13589							
10		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	50	1	3786	2	N	10					73				
11		3540 X	3049	-0-	-491	-0-	11	9	2999	2	N	12					85				
12		3658 X	2985	-0-	-673	-0-	37	1	2879	2	N	47					132				
01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	13	9	4478	2	N	2					134				
02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	54	1	3836	2	N	6					140				
03		3658 X	3492	-0-	-166	-0-	52	9	3225	2	N	25					165				
							67	1													
							2	9													
							94	1													
							7	9													
							239	1													
							28	9													

FOSTER FARMS DEEP										WELL #: 1H				RRCID -> 226909				COMPL. DATE 02/20/2007			
										TOTAL DEPTH 15800				PERF.16400 - 18474							
10		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	92	1	7021	2	N	104	180	1			144				
11		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	114	9	6674	2	N	95					239				
12		6944 X	6634	-0-	-310	-0-	82	1	6412	2	N	93	180	1			152				
01		6944 X	6766	-0-	-178	-0-	105	9	6549	2	N	109	177	1			84				
02		6496 X	6254	-0-	-242	-0-	120	1	5882	2	N	207					291				
*03		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	102	9	6361	2	N	108	174	1			225				
							97	1													
							120	9													
							144	1													
							228	9													
							472	1													
							119	9													

FULSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA MOORE DEEP				//CONT.// WELL #:	33290 300 251868 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 236352		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2008				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854						
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
10	2178	X	2178	-0-	-0-		-0-	374	1	1776	2	N	25					139
11	2130	X	1722	-0-	-408		-0-	256	1	1449	2	N	15					154
12	2201	X	2104	-0-	-97		-0-	359	1	1676	2	N	63	167	1			50
01	2201	X	1969	-0-	-232		-0-	304	1	1651	2	N	13					63
02	2030	X	1968	-0-	-62		-0-	322	1	1513	2	N	121					184
03	2170	X	1920	-0-	-250		-0-	341	1	1579	2	N	-0-					184
FASH DEEP				WELL #:	1H	RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008				TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125						
10	1457	X	1148	-0-	-309		-0-	15	1	1109	2	N	22	187	1			55
11	1770	X	841	-0-	-929		-0-	10	1	829	2	N	2					57
12	1829	X	643	-0-	-1186		-0-	12	1	631	2	N	-0-					57
01	1829	X	1230	-0-	-599		-0-	18	1	1211	2	N	1					58
02	2073	X	2073	-0-	-0-		-0-	50	1	2023	2	N	-0-					58
*03	3765	X	3765	-0-	-0-		-0-	260	1	3499	2	N	5					63
HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO				WELL #:	386310 1	RRCID -> 201259		COMPL. DATE 03/17/2004				TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496						
10	868	X	586	-0-	-282		-0-	82	1	475	3	Y	26	8	1			24
11	960	X	913	-0-	-47		-0-	140	1	745	3	Y	25	17	1			32
12	992	X	595	-0-	-397		-0-	106	1	474	3	Y	14	30	1			16
01	992	X	145	-0-	-847		-0-	124	1	21	9	Y	19	22	1			13
02	870	X	656	-0-	-214		-0-	103	1	534	3	Y	17	13	1			17
*03	748	N	748	-0-	-0-		-0-	110	1	620	3	Y	16	19	1			14
MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 211387		COMPL. DATE 03/09/2005				TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320						
10	13744	X	13744	-0-	-0-		-0-	1954	1	11303	3	Y	443	355	1			421
11	13080	X	12613	-0-	-467		-0-	1927	1	10265	3	Y	383	445	1			359
12	13516	X	12598	-0-	-918		-0-	2225	1	9984	3	Y	354	433	1			280
01	13516	X	2397	-0-	-11119		-0-	2037	1	360	9	Y	327	372	1			235
02	12644	X	11564	-0-	-1080		-0-	1817	1	9446	3	Y	274	226	1			283
03	13020	X	12378	-0-	-642		-0-	1792	1	10187	3	Y	363	419	1			227

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13900 - 13940	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	2914 X	2337	-0-	-577	-0-	334 1 69 9	1934 3	Y	63	51 1	55	
11	2820 X	2240	-0-	-580	-0-	343 1 73 9	1824 3	Y	66	70 1	51	
12	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	420 1 76 9	1884 3	Y	69	77 1	43	
01	2325 N	437	-0-	-1888	-0-	357 1	80 9	Y	73	66 1	50	
*02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	361 1 61 9	1875 3	Y	55	44 1	61	
*03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	363 1 173 9	2060 3	Y	157	116 1	102	

FOSTER FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13914 - 13924	
10	713 X	379	-0-	-334	-0-	346 3	33 9	Y	30		66	
11	690 X	340	-0-	-350	-0-	325 3	15 9	Y	14	38 1	42	
12	713 X	444	-0-	-269	-0-	434 3	10 9	Y	9		51	
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	18		69	
*02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	445 3	28 9	Y	25	49 1	45	
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	572 3	19 9	Y	17		62	

MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 15778		PERF.16128 - 16304	
10	930 X	606	-0-	-324	-0-	88 1 13 9	505 3	Y	12	10 1	10	
11	870 X	577	-0-	-293	-0-	89 1 14 9	474 3	Y	13	14 1	9	
12	899 X	792	-0-	-107	-0-	140 1 26 9	626 3	Y	24	23 1	10	
01	899 X	155	-0-	-744	-0-	124 1	31 9	Y	28	22 1	16	
02	841 X	804	-0-	-37	-0-	126 1 21 9	657 3	Y	19	15 1	20	
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	108 1 43 9	614 3	Y	39	32 1	27	

IMPARATO		WELL #:		3	RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13837		PERF.14210 - 14230	
10	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	273 1 109 9	1582 3	Y	99	29 1	207	
11	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	286 1 70 9	1522 3	Y	64	42 1	229	
12	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	333 1 9 9	1494 3	Y	8	150 1	87	
01	1953 N	362	-0-	-1591	-0-	309 1	53 9	Y	48	56 1	79	
02	1827 N	1771	-0-	-56	-0-	275 1 65 9	1431 3	Y	59	34 1	104	
*03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	271 1 63 9	1544 3	Y	57	48 1	113	

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN													CITY: FORT BEND	
//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739														
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
10	2790 N	2753	-0-	-37	-0-	2694	3	59	9	N	54			145
11	2700 N	2542	-0-	-158	-0-	2487	3	55	9	N	50			195
12	2790 N	2516	-0-	-274	-0-	2449	3	67	9	N	61	174	1	82
01	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	36			118
*02	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	1	1	2551	3	N	25			143
						28	9							
*03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2709	3	54	9	N	49			192

IMPARATO													WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344	
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	30	1	172	3	Y	6	3	1	22
						7	9							
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	18	1	94	3	Y	3	3	1	22
						3	9							
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	18	1	80	3	Y	-0-	11	1	11
01	217 N	16	-0-	-201	-0-	14	1	2	9	Y	2	3	1	10
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	1	1	9
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			9

FOSTER FARMS													WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675	
10	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	2950	3	69	9	Y	63			214
11	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	2936	3	67	9	Y	61	138	1	137
12	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	2940	3	52	9	Y	47			184
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	49			233
02	2929 X	2641	-0-	-288	-0-	1	1	2630	3	Y	9	133	1	109
						10	9							
*03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3252	3	25	9	Y	23			132

FOSTER CREEK ESTATES													WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546	
10	248 N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1	73
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	4	3	1	74
						4	9							
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	26	1	117	3	N	5	4	1	75
						6	9							
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	1	6	9	N	5	5	1	75
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	N	4	3	1	76
						4	9							
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	N	41	5	1	112
						45	9							

GLESS													WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925	
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1884	3	51	9	N	46			100
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1669	3	50	9	N	45			145
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1861	3	53	9	N	48	84	1	109
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	45			154
02	1653 N	1637	-0-	-16	-0-	1592	3	45	9	N	41			195
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2124	3	24	9	N	22	187	1	30

HARRISON													WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287	
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3354	3	57	9	N	52			235
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3246	3	56	9	N	51	179	1	107
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3369	3	55	9	N	50	94	1	63
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	54			117
02	3161 X	3115	-0-	-46	-0-	3068	3	47	9	N	43			160
03	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3158	3	83	9	N	75			235

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2914 X	2126	-0-	-788	-0-	304 1	1761 3	Y	55	43 1		48
11	3360 X	1107	-0-	-2253	-0-	61 9	904 3	Y	30	44 1		34
12	3472 X	314	-0-	-3158	-0-	170 1	247 3	Y	11	24 1		21
01	3472 X	150	-0-	-3322	-0-	33 9	30 9	Y	27	21 1		27
*02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	55 1	1719 3	Y	51	35 1		43
*03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	120 1	2587 3	Y	62	92 1		13
						331 1						
						56 9						
						455 1						
						68 9						
VAQUERO OPERATING		882776			RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856		PERF.13370 - 13400	
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
CML EXPLORATION, LLC		120648										
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF.13032 - 15230	
10	2015 #	743	-0-	-1272	-0-	743 2		N	-0-			30
11	1950 #	1061	-0-	-889	-0-	1061 2		N	-0-			30
12	1953 #	1850	-0-	-103	-0-	1850 2		N	-0-			30
01	1581 #	1440	-0-	-141	-0-	1440 2		N	-0-			30
02	1421 #	1344	-0-	-77	-0-	1344 2		N	-0-			30
03	1860 #	1162	-0-	-698	-0-	1162 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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	3100 N	72000	-0-	68900	9693458	72000 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	108000	-0-	105000	9798458	108000 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	123000	-0-	119900	9918358	123000 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	117114	-0-	114014	32372	117114 2		N	-0-			-0-
02	2900 N	103864	-0-	100964	133336	103864 2		N	-0-			-0-
*03	111090	111090	-0-	-0-	133336	111090 2		N	-0-			-0-

GALVESTON 220-L (5790)													33839 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC													250967			
GALVESTON 215													WELL #: 1	RRCID -> 208232	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210
M 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6944	21736	-0-	14792	14792	4097 2	3690 3	N	12681	12627	1					325
11	42555	20819	-0-	-21736	-0-	13949 9	3721 3	N	12138	12096	1					367
12	20728	20728	-0-	-0-	-0-	3746 2	3849 3	N	12069	12093	1					343
01	20033	20033	-0-	-0-	-0-	13352 9	3978 3	N	11909	11914	1					338
02	18799	18799	-0-	-0-	-0-	3603 2	3670 3	N	10959	10757	1					540
03	6944	NO RPT	-0-	-6944	-0-	13276 9		N	NO RPT							540
						2955 2										
						13100 9										
						3074 2										
						12055 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							137
03	14B2 EXT	-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
10	10106 #	7346	-0-	-2760	-0-	574 1	6772 2	Y	-0-							1836
11	9780 #	5739	-0-	-4041	-0-	678 1	5061 2	Y	-0-							1836
12	10106 #	3625	-0-	-6481	-0-	593 1	3008 2	Y	22							1858
01	10096 R	10096	-0-	-0-	-0-	24 9	9503 2	Y	54							1912
02	8642 #	8351	-0-	-291	-0-	534 1	7455 2	Y	43							1955
*03	7654 R	7654	-0-	-0-	-0-	59 9	6669 2	Y	46							2001
						849 1										
						47 9										
						934 1										
						51 9										
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
10	4247 #	384	-0-	-3863	-0-	30 1	354 2	Y	-0-							343
11	4110 #	321	-0-	-3789	-0-	38 1	283 2	Y	-0-							343
12	2046 #	242	-0-	-1804	-0-	40 1	202 2	Y	-0-							343
01	1984 #	686	-0-	-1298	-0-	37 1	649 2	Y	-0-							343
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	59 1	522 2	Y	-0-							343
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	72 1	512 2	Y	-0-							343
GALVESTON 310-L (RL SAND)													33841 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.													346982			
S.T. 310-L N/2 NE/4													WELL #: 3	RRCID -> 274885	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6178 - 6210
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	0				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED													06/27/2014	- P/A	06-27-2014	

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
GARDEN VILLAS		WELL #: 1	RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF. 15368 - 16744	
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 * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
10	6386	5361 -0-	-1025	-0-	310 1	4677 2	N	340	397 1	237
11	5340 #	5188 -0-	-152	-0-	374 9	4538 2	N	318	184 1	371
12	5518 #	5132 -0-	-386	-0-	300 1	4497 2	N	315	368 1	317
01	5518 #	5435 -0-	-83	-0-	350 9	4640 2	N	441	551 1	207
02	5017 #	4962 -0-	-55	-0-	288 1	4286 2	N	359	366 1	200
*03	5375 R	5375 -0-	-0-	-0-	347 9	4634 2	N	392	367 1	225
					310 1					
					485 9					
					281 1					
					395 9					
					431 9					
GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.		450347								
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 C	RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.		450347								
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 T	RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2098 - 2104	
10	124 N	121 -0-	-3	-0-	121 1		N	-0-		-0-
11	120 N	116 -0-	-4	-0-	116 1		N	-0-		-0-
12	117 N	117 -0-	-0-	-0-	117 1		N	-0-		-0-
01	124 N	122 -0-	-2	-0-	122 1		N	-0-		-0-
02	116 N	114 -0-	-2	-0-	114 1		N	-0-		-0-
*03	133 N	133 -0-	-0-	-0-	133 1		N	-0-		-0-
GARWOOD (MIOCENE 2350)		34090 396	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
DOWELL, M. E.		WELL #: 1	RRCID -> 170929		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 2330 - 2332	
10	1087 N	1087 -0-	-0-	-0-	124 1	963 2	N	-0-		-0-
11	1070 N	1070 -0-	-0-	-0-	120 1	950 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	997 -0-	-57	-0-	116 1	881 2	N	-0-		-0-
01	1474 N	1474 -0-	-0-	-0-	120 1	1354 2	N	-0-		-0-
02	1526 N	1526 -0-	-0-	-0-	104 1	1422 2	N	-0-		-0-
03	992 N	934 -0-	-58	-0-	108 1	826 2	N	-0-		-0-
GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
RAU, CHARLES		WELL #: 5	RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8624 - 8636	
10	1377 R	1377 -0-	-0-	-0-	78 1	1299 2	N	-0-		166
11	1260 #	1176 -0-	-84	-0-	63 1	1113 2	N	-0-		166
12	1271 #	1200 -0-	-71	-0-	72 1	1128 2	N	-0-		166
01	1364 #	1259 -0-	-105	-0-	84 1	1175 2	N	-0-		166
02	1276 #	1184 -0-	-92	-0-	101 1	1083 2	N	-0-		166
03	1364 #	1213 -0-	-151	-0-	114 1	1099 2	N	-0-		166

GARWOOD (WILCOX 8600)				34090 660	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729												
BALUSEK WOOTTON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276549	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8580	-	8652						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
COCHRAN, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 187127	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 8584	-	8600						
10	527	335	-0-	-192	-0-	253 1	82 2	N			-0-					6
11	510	336	-0-	-174	-0-	253 1	83 2	N			-0-					6
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	253 1	90 2	N			-0-					6
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	253 1	74 2	N			-0-					6
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	253 1	75 2	N			-0-					6
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	253 1	82 2	N			-0-					6
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)				34092 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190												
DOWELL, M. E.				WELL #: 5	RRCID -> 200370	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2100	-	2102						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARWOOD, NORTH (3590)				34092 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
LOWE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 170879	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 3611	-	3616						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARWOOD, S.E. (F-3400)				34096 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.				295861												
STAFF				WELL #: 1	RRCID -> 248269	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3342	-	3343						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)				34097 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GARRETT, W. D. GU				WELL #: 2	RRCID -> 229903	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 17093	PERF.15316	-	15334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		713 #	181	-0-	-532	-0-	127 1	54 2	N	-0-
11		1110 #	537	-0-	-573	-0-	537 2		N	-0-
12		1147 #	217	-0-	-930	-0-	217 2		N	-0-
01		1147 #	635	-0-	-512	-0-	635 2		N	-0-
02		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-
*03		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)				34097 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.				722819						
KALLINA				WELL #: 4601	RRCID -> 234171	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 16230	PERF.12135	-	12185
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)				34097 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621						
PINTAIL				WELL #: 1	RRCID -> 205360	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	-	9738
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT
CANTERA OPERATING, LLC				129692						
COCHRAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10090	-	10100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GIBBS BROS. (BUDA)				34671 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP				027474						
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 278375	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 12337	PERF.12254	-	12486
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
STINGRAY				WELL #: A 1RE	RRCID -> 273567	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332	PERF.12129	-	13078
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)				34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471										
MR. BOB				WELL #: 1		RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293		PERF.11038 - 11223		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION				902624										
GRAVES, ANADEL				WELL #: 1		RRCID -> 108557		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11061 - 11223		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIDDINGS (BUDA)				34733 600		ASSOCIATED		49B						
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC				014471										
HOWARD				WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655		PERF.11254 - 15140		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
HOWARD				WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11381 - 18217		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
APACHE CORPORATION				027200										
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #: 1DL		RRCID -> 186375		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 14207		PERF.10776 - 15242		
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			51
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			51
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			51
01	3121 R	3121	-0-	-0-	-0-		3120	2	1 9	N	1			52
02	1964 R	1964	-0-	-0-	-0-		1964	2		N	-0-			52
*03	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2		N	-0-			52
BALKE, I.				WELL #: 1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10350 - 10413		
10	31 #	21	-0-	-10	-0-		1 1	20 2		N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		1 1	19 2		N	-0-			-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-		1 1	40 2		N	-0-			-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-		1 1	1 2		N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
*03	48 R	48	-0-	-0-	-0-		2 1	46 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (BUDA)														
APACHE CORPORATION														
DALBOSCO														
WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325														
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	
10	2077 #	1187	-0-	-890	-0-	90	1	1075	2	N	20		227	
11	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-	22	9						230	
12	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	3		232	
01	1984 #	1568	-0-	-416	-0-	148	1	1379	2	N	37	197 1	72	
02	1740 #	1432	-0-	-308	-0-	90	1	1319	2	N	21		93	
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-	23	9			N	-0-		93	
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300														
10	7593 R	7593	-0-	-0-	-0-	775	1	6770	2	N	44		241	
11	4728 R	4728	-0-	-0-	-0-	48	9	3939	2	N	35	191 1	85	
12	2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	750	1	2102	2	N	28	64 1	49	
01	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	39	9	1422	2	N	19		68	
02	5616 R	5616	-0-	-0-	-0-	775	1	4850	2	N	37		105	
*03	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	31	9	2417	2	N	23		128	
						700	1							
						21	9							
						725	1							
						41	9							
						750	1							
						25	9							
WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000														
10	18909 R	18909	-0-	-0-	-0-	744	1	17956	2	N	190	179 1	181	
11	9930 R	9930	-0-	-0-	-0-	209	9	9099	2	N	101	192 1	90	
12	7120 R	7120	-0-	-0-	-0-	720	1	6297	2	N	72	132 1	30	
01	11129 #	3012	-0-	-8117	-0-	111	9	2704	2	N	40		70	
02	10411 #	441	-0-	-9970	-0-	744	1	3	9	N	3		73	
03	11129 #	439	-0-	-10690	-0-	79	9			N	-0-		73	
						44	9							
						438	2							
						439	2							
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
CHMELAR WELL #: 1H RRCID -> 275853 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A														
10	SHUT IN	22128	-0-	22128	27287	21857	3	271	9	N	246		284	
11	14B2 EXT	15336	-0-	15336	42623	9363	3	5973	9	N	5430	5559 1	155	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42623					N	54		209	
01	14B2 EXT	158	-0-	158	42781	95	3	63	9	N	57		266	
*02	14B2 EXT	586	-0-	586	43367	585	3	1	9	N	1	1 8	266	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43367					N	1	1 8	266	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024														
10	1798 #	1506	-0-	-292	-0-	1478	2	28	9	N	25	140 1	25	
11	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1753	2	46	9	N	42		67	
12	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	3113	2	79	9	N	72		139	
01	4711 R	4711	-0-	-0-	-0-	4592	2	119	9	N	108	191 1	56	
02	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3743	2	81	9	N	74		130	
*03	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	3852	2	74	9	N	67		197	

GIDDINGS (BUDA)														CNTY: BRAZOS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
HULLABALOO															
WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2263 #	2224	-0-	-39	-0-	310	1	1809	2	N	95				200
11	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	105	9								
12	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	2296	2	136	9	N	124	195	1		129
						357	1	2654	2	N	120				249
						132	9								
01	3316 R	3316	-0-	-0-	-0-	357	1	2831	2	N	116	197	1		168
						128	9								
02	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	334	1	3152	2	N	186	195	1		159
						205	9								
*03	3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	357	1	3092	2	N	143	195	1		107
						157	9								
DODD															
WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276															
10	34427 R	34427	-0-	-0-	-0-	34267	2	160	9	N	145				338
11	34948 R	34948	-0-	-0-	-0-	34793	2	155	9	N	141	191	1		288
12	35960 #	35718	-0-	-242	-0-	35414	2	304	9	N	276	385	1		179
01	35960 #	34382	-0-	-1578	-0-	34028	2	354	9	N	322	175	1		326
02	33785 #	32604	-0-	-1181	-0-	32536	2	68	9	N	62	196	1		192
03	36115 #	34786	-0-	-1329	-0-	34549	2	237	9	N	215	194	1		213
KOUATLI, AIMAN M.															
WALTMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.															
PORTER, E. B.															
WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800															
10	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-				108
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				108
12	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-				108
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				108
02	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1154	3	843	9	N	766	721	1		153
*03	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	1339	3	828	9	N	753	669	1		237
GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON	
APACHE CORPORATION															
BOULDEN, F.															
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006															
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	152	2	22	9	N	20				30
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	74	2	6	9	N	5				35
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1				36
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	54	2	3	9	N	3				39
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	N	12				51
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3				54

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131														
DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616	- 14276					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT 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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PMO				668494															
LEWIS 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11413	- 18929					
10		70184 X	31990	-0-	-38194	-0-	996	1	30019	3	N	886	1032	1	8	8			125
							975	9											
11		54000 X	27255	-0-	-26745	-0-	904	1	25605	3	N	678	751	1	4	8			48
							746	9											
12		45756 X	27516	-0-	-18240	-0-	854	1	25861	3	N	728	733	1	5	8			38
							801	9											
01		39556 X	25592	-0-	-13964	-0-	791	1	23943	3	N	780	564	1	6	8			248
							858	9											
02		32219 X	21977	-0-	-10242	-0-	672	1	20634	3	N	610	718	1	5	8			135
							671	9											
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							135
BROLLIER				WELL #:	1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.	13159	- 17516					
10		0 W	11328	-0-	11328	1088213	623	1	10703	3	N	2	2	8					268
							2	9											
11		0 W	22666	-0-	22666	1110879	1239	1	21297	3	N	118	1	8					385
							130	9											
12		0 W	19315	-0-	19315	1130194	1060	1	18212	3	N	39	189	1	2	8			233
							43	9											
01		0 W	15877	-0-	15877	1146071	871	1	14973	3	N	30	170	1					93
							33	9											
*02		1159815 X	13744	-0-	-1146071	-0-	756	1	12988	3	N	-0-							93
03		23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT							93
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624															
MARGARITA E UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF.	N/A						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
APACHE CORPORATION				027200															
REVEILLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830	- 9855					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105												
PHILLIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1907 3	34 9	N	31			140
11	1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1878 3	35 9	N	32			172
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1577 3	30 9	N	27	176 1		23
01	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	1533 3	30 9	N	27			50
02	1856 N	1633	-0-	-223	-0-	1596 3	37 9	N	34			84
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1801 3	31 9	N	28			112
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1185 2	22 9	N	20			102
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1150 2	22 9	N	20			122
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1179 2	30 9	N	27			149
01	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1168 2	30 9	N	27			176
02	1131 N	1129	-0-	-2	-0-	1106 2	23 9	N	21			197
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1219 2	24 9	N	22	114 1		105
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			177
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			177
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			177
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			177
02	116 N	23	-0-	-93	-0-	23 2		N	-0-			177
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			177
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084												
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			80
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			80
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			80
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	12 2	3 9	N	3			83
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			83
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			83

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)			//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
LEEUX OIL LLC					495350												
DUSEK UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	097059	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11440	-	11454		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32					N	NO RPT					88
SANDEL OPERATING COMPANY					747534												
APPELT					WELL #:	5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875	-	11935		
10	3007 X	2957	-0-	-50	-0-	2903	2	54	9	N	49	181	1				86
11	2910 X	2582	-0-	-328	-0-	2529	2	53	9	N	48						134
12	2976 X	2662	-0-	-314	-0-	2599	2	63	9	N	57						191
01	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	2494	2	64	9	N	58	179	1				70
02	2784 X	2274	-0-	-510	-0-	2234	2	40	9	N	36						106
03	2945 X	2414	-0-	-531	-0-	2353	2	61	9	N	55						161
APPELT UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11757	-	11822		
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3027	2	53	9	N	48						182
11	2970 X	2805	-0-	-165	-0-	2758	2	47	9	N	43						225
12	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2927	2	58	9	N	53	175	1				103
01	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2754	2	56	9	N	51						154
02	2871 X	2574	-0-	-297	-0-	2518	2	56	9	N	51						205
03	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2670	2	67	9	N	61	183	1				83
TAYLOR ESTATE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11076	-	11126		
10	4774 X	4692	-0-	-82	-0-	4677	2	15	9	N	14						174
11	4620 X	4550	-0-	-70	-0-	4536	2	14	9	N	13						187
12	4743 X	4683	-0-	-60	-0-	4672	2	11	9	N	10						197
01	4743 X	4655	-0-	-88	-0-	4636	2	19	9	N	17						214
02	4437 X	4364	-0-	-73	-0-	4344	2	20	9	N	18						232
03	4712 X	4664	-0-	-48	-0-	4636	2	28	9	N	25	173	1				84
HERNANDEZ					WELL #:	1	RRCID ->	101637	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12178	-	12200		
10	2294 X	750	-0-	-1544	-0-	719	2	31	9	N	28	171	1				71
11	1890 X	667	-0-	-1223	-0-	667	2			N	-0-						71
12	1271 X	560	-0-	-711	-0-	560	2			N	-0-						71
01	992 X	334	-0-	-658	-0-	333	2	1	9	N	1						72
02	783 X	547	-0-	-236	-0-	530	2	17	9	N	15						87
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	468	2	11	9	N	10						97
DANIEL, JEAN					WELL #:	1	RRCID ->	101906	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	12377	PERF.11868	-	11932		
10	1147 N	65	-0-	-1082	-0-	65	2			N	-0-						220
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-						220
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521	2	13	9	N	12						232
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	575	2	20	9	N	18						250
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						250
03	527 N	9	-0-	-518	-0-	7	2	2	9	N	2						252

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)													CNTY: FAYETTE	
SANDEL OPERATING COMPANY														
RAUCH														
//CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 747534														
WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2542 X	2197	-0-	-345	-0-		2145 2	52 9	N		47			115
11	2460 X	2301	-0-	-159	-0-		2258 2	43 9	N		39			154
12	2542 X	2253	-0-	-289	-0-		2197 2	56 9	N		51	175 1		30
01	2449 X	2230	-0-	-219	-0-		2188 2	42 9	N		38			68
02	2233 X	2035	-0-	-198	-0-		1989 2	46 9	N		42			110
03	2387 X	2291	-0-	-96	-0-		2245 2	46 9	N		42			152
MISS KATIE														
WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304														
10	1457 N	1211	-0-	-246	-0-		1200 2	11 9	N		10			187
11	1320 N	808	-0-	-512	-0-		799 2	9 9	N		8			195
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1454 2	15 9	N		14			209
01	1209 N	1098	-0-	-111	-0-		1084 2	14 9	N		13			222
02	783 N	749	-0-	-34	-0-		727 2	22 9	N		20	182 1		60
03	1457 N	1261	-0-	-196	-0-		1258 2	3 9	N		3			63
PALMER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308														
10	3348 X	2725	-0-	-623	-0-		2678 2	47 9	N		43			220
11	3150 X	2513	-0-	-637	-0-		2474 2	39 9	N		35	187 1		68
12	3255 X	3162	-0-	-93	-0-		3103 2	59 9	N		54			122
01	3224 X	2975	-0-	-249	-0-		2903 2	72 9	N		65			187
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-		3007 2	73 9	N		66	177 1		76
*03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		3215 2	58 9	N		53			129
APPELT														
WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767														
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		2421 2	45 9	N		41			165
11	2370 X	2282	-0-	-88	-0-		2243 2	39 9	N		35			200
12	2449 X	2284	-0-	-165	-0-		2238 2	46 9	N		42	171 1		71
01	2480 X	2212	-0-	-268	-0-		2172 2	40 9	N		36			107
02	2320 X	1975	-0-	-345	-0-		1939 2	36 9	N		33			140
03	2480 X	2148	-0-	-332	-0-		2105 2	43 9	N		39			179
WCS OIL & GAS CORPORATION														
DOTSON														
902624														
WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754														
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-		598 2	12 9	N		11			86
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-		367 2	10 9	N		9			95
12	558 N	48	-0-	-510	-0-		47 2	1 9	N		1	1 8		95
01	620 N	2	-0-	-618	-0-		2 2		N		-0-			95
02	377 N	3	-0-	-374	-0-		3 2		N		-0-			95
03	62 N	11	-0-	-51	-0-		11 2		N		-0-			95
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.														
QUINN, JOHN UNIT														
924624														
WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112														
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3		N		-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		N		-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-		253 3		N		-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N		-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 3		N		-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N		-0-			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624												
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979												
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									
10	204 N	204 -0-	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
11	242 N	242 -0-	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
12	257 N	257 -0-	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
01	258 N	258 -0-	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
02	241 N	241 -0-	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
*03	254 N	254 -0-	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
YOUNG, JOHN H., INC. 948460												
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884												
10	3472 X	3311 -0-	-161	-0-	-0-	3253 2	58 9	N	53			105
11	3360 X	2374 -0-	-986	-0-	-0-	2335 2	39 9	N	35			140
12	3441 X	3099 -0-	-342	-0-	-0-	3034 2	65 9	N	59			199
01	3379 X	3220 -0-	-159	-0-	-0-	3165 1	55 9	N	50			249
02	3161 X	2569 -0-	-592	-0-	-0-	2526 1	43 9	N	39	184 1		104
03 DLQ	G-10	1556 -0-	1556	-0-	-0-	1528 1	28 9	N	25			129
HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976												
10	2759 N	1518 -0-	-1241	-0-	-0-	1501 2	17 9	N	15			187
11	2640 N	757 -0-	-1883	-0-	-0-	755 2	2 9	N	2			189
12	2418 N	439 -0-	-1979	-0-	-0-	438 2	1 9	N	1			190
01	1519 N	571 -0-	-948	-0-	-0-	569 2	2 9	N	2			192
02	725 N	603 -0-	-122	-0-	-0-	603 2		N	-0-			192
*03	547 N	547 -0-	-0-	-0-	-0-	534 2	13 9	N	12			204
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882												
10	2759 X	2519 -0-	-240	-0-	-0-	2484 2	35 9	N	32			94
11	1920 X	1474 -0-	-446	-0-	-0-	1463 2	11 9	N	10			104
12	1395 X	1094 -0-	-301	-0-	-0-	1091 2	3 9	N	3			107
01	2511 X	655 -0-	-1856	-0-	-0-	644 1	11 9	N	10			117
02	2349 X	741 -0-	-1608	-0-	-0-	724 1	17 9	N	15			132
03	1085 N	829 -0-	-256	-0-	-0-	804 1	25 9	N	23			155
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114												
10	3193 X	1368 -0-	-1825	-0-	-0-	1353 2	15 9	N	14			174
11	6030 X	3053 -0-	-2977	-0-	-0-	3014 2	39 9	N	35			209
12	6634 X	2394 -0-	-4240	-0-	-0-	2354 2	40 9	N	36			245
01	6634 X	3417 -0-	-3217	-0-	-0-	3415 2	2 9	N	2			247
02	6731 X	6731 -0-	-0-	-0-	-0-	6556 2	175 9	N	159	366 1		40
*03	5058 X	5058 -0-	-0-	-0-	-0-	4946 2	112 9	N	102			142
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												
10	1697 N	1697 -0-	-0-	-0-	-0-	1684 2	13 9	N	12			228
11	1719 N	1719 -0-	-0-	-0-	-0-	1653 2	66 9	N	60	191 1		97
12	1860 N	1454 -0-	-406	-0-	-0-	1430 2	24 9	N	22			119
01	1774 N	1774 -0-	-0-	-0-	-0-	1711 2	63 9	N	57			176
02	1733 N	1733 -0-	-0-	-0-	-0-	1687 2	46 9	N	42			218
*03	1633 N	1633 -0-	-0-	-0-	-0-	1612 2	21 9	N	19			237

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500								
HUETTEL-BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 222494	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 5858	PERF. 2922	-	2949		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
LEHMANN-SCHKADE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167303	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12619	PERF.10111	-	10140		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	

RED SNAPPER				WELL #: 1	RRCID -> 168998	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9880	-	9905		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7	

TEINERT-KUNZE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169000	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 12819	PERF.10002	-	10026		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4	

TUNA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169141	COMPL. DATE 06/09/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9962	-	10014		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

SAMELSON-KUNZE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169334	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 12742	PERF. 9945	-	9970		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11	

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075			
M O	ALLOW 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
WEIDER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9974 - 9982		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
BARRACUDA UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9992 - 10020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SM ENERGY COMPANY HAMMERHEAD				788997 WELL #:	1	RRCID -> 226616		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10042 - 10052		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500)				34733 635		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FAYETTE							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
LEHMANN-ZOCH				WELL #: 1		RRCID -> 264922		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4942 - 4945							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEHMANN ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 277250		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4500 - 4504							
10	4371 #	3389	-0-	-982	-0-	3000	2	389	9	N	354	350	1					64	
11	4590 #	1987	-0-	-2603	-0-	1700	2	287	9	N	261	174	1					151	
12	4743 #	1650	-0-	-3093	-0-	1200	2	450	9	N	409	352	1					208	
01	4743 #	1971	-0-	-2772	-0-	1700	2	271	9	N	246	349	1		21	8		84	
02	4147 #	1731	-0-	-2416	-0-	1500	2	231	9	N	210	165	1					129	
*03	1730	1730	-0-	-0-	-0-	1500	2	230	9	N	209	177	1					161	
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)				34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON							
APACHE CORPORATION				027200															
SANTA FE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10320 - 10430							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
03	0 N	-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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.				000610															
MATIS, J.				WELL #: 1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 9861 - 12970							
10	3286 X	2078	-0-	-1208	-0-	1928	3	150	9	N	136	192	1					86	
11	2880 X	1851	-0-	-1029	-0-	1708	3	143	9	N	130							216	
12	2728 X	2069	-0-	-659	-0-	1900	3	169	9	N	154	185	1					185	
01	2542 X	2047	-0-	-495	-0-	1875	3	172	9	N	156	186	1					155	
02	2146 X	2075	-0-	-71	-0-	1915	3	160	9	N	145	184	1					116	
03	2077 X	1895	-0-	-182	-0-	1761	3	134	9	N	122	175	1					63	
AEON OPERATING, INC.				000834															
NAVASOTA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899		PERF.14360 - 17899							
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.					003996														
NEWMAN, JOHN				WELL #:	13	RRCID -> 106423		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH		8950		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N		8						57
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	9	9	N		8						65
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	N		16		27	1			54
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	-0-	498	2	20	9	N		18						72
02	522 N	471	-0-	-51	-0-	-0-	458	2	13	9	N		12						84
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	10	9	N		9						93
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION					008484														
WOOD "K"				WELL #:	2	RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH		8662		PERF. 4830 -		4982			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
WOOD "K"				WELL #:	1A	RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH		8438		PERF. 8402 -		8432			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
LEIBER				WELL #:	2	RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH		5516		PERF. 4772 -		5470			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4251	2	N		1		1	8			-0-
							1	9											
11	3930 X	3187	-0-	-743	-0-	-0-	108	1	3079	2	N		-0-						-0-
12	4061 X	3830	-0-	-231	-0-	-0-	118	1	3712	2	N		-0-						-0-
01	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	-0-	134	1	4155	2	N		1		1	8			-0-
							1	9											
02	4118 X	3078	-0-	-1040	-0-	-0-	90	1	2988	2	N		-0-						-0-
03	DLQ G-10	3173	-0-	3173	-0-	-0-	91	1	3082	2	N		-0-						-0-
ALL AM, INC.					013230														
SCHINDLER-NOVOSAD				WELL #:	1	RRCID -> 103812		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH		10951		PERF.10720 -		10900			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED					10/28/2014 - P&A 10/28/14														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																		
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	1578	2	61	9	N	55	1	8			97		
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1622	2	96	9	N	87					184		
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1597	2	84	9	N	76	192	1	1	8	67		
01	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1541	2	81	9	N	74	1	8			140		
02	1653 N	1613	-0-	-40	-0-	1535	2	78	9	N	71					211		
03	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1521	2	75	9	N	68	184	1			95		

HILTON-YEGUA													WELL #: 1	IRE	RRCID -> 247534	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 14390	PERF.10520 - 13616
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	527	2	12	9	N	11	184	1			32		
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	510	2	20	9	N	18					50		
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18					68		
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	493	2	22	9	N	20					88		
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	454	2	19	9	N	17	2	8			103		
03	589 N	480	-0-	-109	-0-	463	2	17	9	N	15					118		

ANCHOR OPERATING CO.													020596					
BYBEE													WELL #: 1	RRCID -> 112110	COMPL. DATE 06/22/1984	TOTAL DEPTH 12132	PERF.11457 - 12084	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

PETERS													WELL #: 1	RRCID -> 119938	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11404 - 11831	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SORENSEN													WELL #: 1	RRCID -> 120758	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH 11652	PERF.10981 - 11594	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105		

RAMSEY-LYONS													WELL #: 1	RRCID -> 172172	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10977 - 10994	
10	961 N	700	-0-	-261	-0-	686	3	14	9	N	13					200		
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	860	3	64	9	N	58					258		
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	722	3	46	9	N	42					300		
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	673	3	19	9	N	17					317		
02	899 N	776	-0-	-123	-0-	754	3	22	9	N	20					337		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
ANCHOR OPERATING CO.				//CONT.// 020596															
WATT-COLVIN				WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9177 PERF. 8867 - 9079					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-					-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-					-0-	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-					-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHOENEMANN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10700 PERF. 9922 - 10578					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94	
PECAN CREEK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10920 PERF. 10184 - 10286					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					57	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2				N	-0-					57	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					57	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-					57	
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	-0-	182	2				N	-0-					57	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
APACHE CORPORATION				027200															
REVEILLE				WELL #: 1		RRCID -> 160430		COMPL. DATE		02/04/1991		TOTAL DEPTH		12129 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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					
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	1778	2	N	80	170	1				64	
11	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	88	9	1599	2	N	121						185	
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	1703	2	N	131	189	1				127	
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	133	9	1588	2	N	122	190	1				59	
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	1498	2	N	106	98	1				67	
*03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	144	9	1838	2	N	138						205	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473				
M O	ALLOW 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
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	452	2	4	9	N	4			75
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13			88
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	544	2	15	9	N	14			102
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15			117
02	580 N	11	-0-	-569	-0-	11	2			N	-0-			117
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			117
SANTA FE "A"				WELL #:		2		RRCID -> 232220		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANCUSO UNIT #2				WELL #:		2		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
*12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BHEC CORPORATION				040794										
JODY				WELL #:		2		RRCID -> 149086		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
BHEC CORPORATION				//CONT.// 040794											
ARMADILLO				WELL #: 1		RRCID -> 226474		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8360 - 8594	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				33
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-				33
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				33
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				33
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				33
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
HICKS				WELL #: 1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230		PERF.10349 - 14230			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				169
*11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	28				197
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	312	3	50	9	N	45				242
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	63	3	14	9	N	13				255
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				255
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				255
BIG CREEK PARK				WELL #: 1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10026 - 14163			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
RIPTOE, ETHEL				WELL #: 1H		RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12041		PERF.12940 - 15600			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	399	3	56	9	N	51				124
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	286	3	24	9	N	22				146
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	442	3	24	9	N	22				168
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				168
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930												
M O	ALLOW 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 AMT CODE EOM BALANCE
10	2201 N	1828	-0-	-373	-0-	1828	3			N	-0-	121
11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	1745	2			N	-0-	121
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-	121
01	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3			N	-0-	121
02	1682 N	1596	-0-	-86	-0-	1596	2			N	-0-	121
03	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			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												
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	3	8	9	N	7	173
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	936	3	12	9	N	11	184
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	18	9	N	16	200
01	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1003	3	15	9	N	14	214
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1075	3	23	9	N	21	235
03	1147 N	731	-0-	-416	-0-	716	3	15	9	N	14	64
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844												
10	4650 X	4517	-0-	-133	-0-	4408	3	109	9	N	99	304
11	4500 X	4370	-0-	-130	-0-	4238	3	132	9	N	120	234
12	4650 X	3653	-0-	-997	-0-	3598	3	55	9	N	50	284
01	4526 X	3024	-0-	-1502	-0-	3024	3			N	-0-	284
02	4234 X	2735	-0-	-1499	-0-	2711	3	24	9	N	22	117
03	4526 X	2990	-0-	-1536	-0-	2989	3	1	9	N	1	118
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535												
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-	73
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	673	3	1	9	N	1	73
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-	73
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-	73
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	73
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-	73
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065												
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-	109
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	N	16	125
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-	125
01	2263 N	1633	-0-	-630	-0-	1632	2	1	9	N	1	126
02	1740 N	1489	-0-	-251	-0-	1489	2			N	-0-	126
03	1829 N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			N	-0-	126
STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
GIBBS BROTHERS ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 166538		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366					
M	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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
CENTEX DEVELOPMENT				141141										
MALAZZO		WELL #:		1	RRCID -> 155934		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHISOS, LTD.				149421										
APPELT "E"		WELL #:		5H	RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
CIRRUS PRODUCTION COMPANY				154090										
GERDES, GARWOOD		WELL #:		G 1	RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587					
10	3100 N	3249	-0-	149	272	3202	2	47	9	N	43	188	1	77
11	3000 N	3102	-0-	102	374	3055	2	47	9	N	43			120
12	3738 X	3364	-0-	-374	-0-	3305	2	59	9	N	54			174
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3215	2	63	9	N	57			231
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2878	2	52	9	N	47	190	1	88
*03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3249	2	53	9	N	48			136
HART, GUSSIE R.				WELL #:	1	RRCID -> 174874		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393				
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	5	1	193	2	N	3	1	8	59
						3	9							
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	5	1	182	2	N	-0-			59
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	5	1	162	2	N	-0-			59
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	5			64
						6	9							
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-			64
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	4			68
						4	9							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835										
JERICHO-VILAS		WELL #:		1	RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015					
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			46
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			46
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			46
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			46
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-			46
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	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 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
10	1736 N	505	-0-	-1231	-0-			389 2	116 9	N	105					188
11	690 N	338	-0-	-352	-0-			214 2	124 9	N	113	179	1			122
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-			370 2	67 9	N	61					183
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			1259 2	84 9	N	76					259
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-			451 2	25 9	N	23	188	1			94
03	434 N	196	-0-	-238	-0-			196 2		N	-0-					94

VILAS-MOORE			WELL #:		1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870		PERF.12585 - 15166			
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-			2140 2	13 9	N	12					187
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-			1900 2	11 9	N	10					197
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			2239 2	10 9	N	9					206
01	1798 N	1617	-0-	-181	-0-			1606 2	11 9	N	10					216
02	1682 N	1389	-0-	-293	-0-			1389 2		N	-0-					216
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-			2195 2	53 9	N	48	182	1			82

WALKER, M. P.			WELL #:		3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111		PERF.11165 - 15111			
10	3782 X	1266	-0-	-2516	-0-			1158 2	108 9	N	98					302
11	3060 X	987	-0-	-2073	-0-			902 2	85 9	N	77	187	1			192
12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-			1924 2	32 9	N	29					221
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-			2210 2	161 9	N	146					367
02	1189 X	762	-0-	-427	-0-			677 2	85 9	N	77	177	1			267
03	1953 X	174	-0-	-1779	-0-			29 2	145 9	N	132	180	1			219

VILAS			WELL #:		1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174		PERF.12023 - 15174			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MOORE, JESSE			WELL #:		11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020		PERF.11388 - 15280			
10	1488 N	709	-0-	-779	-0-			82 1	627 2	N	-0-					53
11	780 N	433	-0-	-347	-0-			50 1	383 2	N	-0-					53
12	837 N	408	-0-	-429	-0-			42 1	366 2	N	-0-					53
01	713 N	406	-0-	-307	-0-			20 1	380 2	N	5					58
								6 9								
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					58
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					58

MOORE ESTATE UNIT			WELL #:		5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006		PERF.11955 - 16006			
10	7611 X	4383	-0-	-3228	-0-			506 1	3877 2	N	-0-					303
11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-			460 1	3505 2	N	10					313
								11 9								
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-			438 1	3795 2	N	-0-					313
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-			194 1	3692 2	N	61					374
								67 9								
*02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-			3731 2	237 9	N	215	542	1			47
*03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-			4261 2	42 9	N	38					85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	156	1	1198	2	N	-0-			53
11	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	142	1	1087	2	N	-0-			53
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	155	1	1344	2	N	-0-			53
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	63	1	1198	2	N	-0-			53
02	1189 N	1116	-0-	-73	-0-	1116	2			N	-0-			53
03	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167	2			N	-0-			53

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	51	1	389	2	N	-0-			137
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	377	2	N	-0-			137
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	N	-0-			137
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	21	1	404	2	N	-0-			137
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			137
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			137

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
10	1860 X	620	-0-	-1240	-0-	620	2			N	-0-			75
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	N	5			80
12	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			80
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			80
02	1740 X	1063	-0-	-677	-0-	1063	2			N	-0-			80
03	1860 X	571	-0-	-1289	-0-	571	2			N	-0-			80

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403														
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	-0-			95
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	4	4 8		95
						4	9							
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	19	1	394	2	N	-0-			95
01	434 N	278	-0-	-156	-0-	13	1	265	2	N	-0-			95
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			95
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			95

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
10	465 N	145	-0-	-320	-0-	143	3	2	9	N	2	266 1		45
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	210	1	1597	2	N	-0-	22 7		23
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	176	1	1521	2	N	-0-			23
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	87	1	1654	2	N	-0-			23
02	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	1516	2			N	-0-			23
*03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	2	4	9	N	4			27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	20	1	286	2	N	-0-			40
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-			40
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-			40
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	12	1	184	2	N	-0-			40
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			40
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			40
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
HARRISON BROKEN ARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 275736 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF. 9179 - 9200														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - TR#134805, WRO FILED TO CORRECT DATA REPORTED ON TR#109192;														
DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956														
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	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														
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			32
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			32
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	593	2	52	9	N	47			79
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1252	2	47	9	N	43			122
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	N	9			131
WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 122101		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			119
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			119
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			119
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			119
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			119
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			119
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726			RRCID -> 161671		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A				
FALKENBERG "C" -2-		WELL #:		1									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
RECLASSIFIED TO OIL					08/01/2003								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			RRCID -> 085810		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081				
LEITKO, CURTIS		WELL #:		1									
10	961 N	851	-0-	-110	-0-	841	2	10	9	N	9		110
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	N	5		115
12	806 N	727	-0-	-79	-0-	717	2	10	9	N	9		124
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	650	2	15	9	N	14		138
02	783 N	681	-0-	-102	-0-	668	2	13	9	N	12		150
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6		156
LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250				
10	7901 X	4037	-0-	-3864	-0-	220	1	3762	2	N	50		145
						55	9						
11	4260 X	3912	-0-	-348	-0-	3850	2	62	9	N	56		201
12	4433 X	4176	-0-	-257	-0-	220	1	3888	2	N	62	190 1	73
						68	9						
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	220	1	4030	2	N	67		140
						74	9						
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	206	1	3549	2	N	55		195
						61	9						
03	DLQ G-10	4227	-0-	4227	4227	220	1	3945	2	N	56		251
						62	9						
NEVA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772				
10	5229 X	2596	-0-	-2633	-0-	2442	2	154	9	N	140	185 1	129
11	2970 X	2313	-0-	-657	-0-	2136	2	177	9	N	161	186 1	104
12	3069 X	2246	-0-	-823	-0-	2096	2	150	9	N	136		240
01	2945 X	2692	-0-	-253	-0-	2436	2	256	9	N	233	384 1	89
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2414	2	163	9	N	148		237
03	DLQ G-10	2111	-0-	2111	2111	1975	2	136	9	N	124	191 1	170
FIVE STAR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 092491		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
HARRELL, M. B.		WELL #: 3		RRCID -> 093654		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 12465	
								PERF. 8866 - 12465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	220 1	1861 2	N	229
						17 9		15	
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493 2	17 9	N	244
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	220 1	1676 2	N	259
						17 9		15	
01	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	220 1	1352 2	N	275
						18 9		16	
02	1450 N	1426	-0-	-24	-0-	206 1	1194 2	N	299
						26 9		24	
03	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	220 1	1582 2	N	318
						21 9		19	

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346	
								PERF. 9037 - 9266	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920	
								PERF. 9296 - 9507	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	7948 X	3919	-0-	-4029	-0-	3887 2	32 9	N	47
11	4650 X	3986	-0-	-664	-0-	3905 2	81 9	N	121
12	4154 X	3955	-0-	-199	-0-	3890 2	65 9	N	180
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4119 2	66 9	N	53
02	3886 X	3733	-0-	-153	-0-	3654 2	79 9	N	125
03	DLQ G-10	3600	-0-	3600	3600	3565 2	35 9	N	157

HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679	
								PERF. 9057 - 9345	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 097567		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 9057	
								PERF. 9319 - 9478	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096														
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	8062 X	3948	-0-	-4114	-0-	3890	2	58	9	N	53			175
11	5160 X	3700	-0-	-1460	-0-	3648	2	52	9	N	47	180	1	42
12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5643	2	248	9	N	225			267
01	5022 X	4345	-0-	-677	-0-	4266	2	79	9	N	72	191	1	148
02	3973 X	3239	-0-	-734	-0-	3153	2	86	9	N	78			226
03	DLQ G-10	3873	-0-	3873	3873	220	1	3555	2	N	89	194	1	121
						98	9							
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1918	2	35	9	N	32	181	1	56
11	1980 N	1881	-0-	-99	-0-	1844	2	37	9	N	34			90
12	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	1901	2	37	9	N	34			124
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2099	2	45	9	N	41			165
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	2	37	9	N	34			199
03	1953 N	1644	-0-	-309	-0-	1607	2	37	9	N	34			233
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
10	2635 X	2590	-0-	-45	-0-	220	1	2325	2	N	41			131
						45	9							
11	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	1910	2	39	9	N	35			166
12	2635 X	1989	-0-	-646	-0-	220	1	1736	2	N	30			196
						33	9							
01	2604 X	2603	-0-	-1	-0-	220	1	2330	2	N	48	194	1	50
						53	9							
02	2436 X	2136	-0-	-300	-0-	206	1	1887	2	N	39			89
						43	9							
03	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	220	1	2018	2	N	34			123
						37	9							
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075														
10	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1339	2	26	9	N	24			188
11	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1221	2	29	9	N	26			214
12	1519 N	1324	-0-	-195	-0-	1288	2	36	9	N	33	188	1	59
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	37			96
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1341	2	36	9	N	33			129
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1374	2	35	9	N	32			161
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
10	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2119	2	30	9	N	27			153
11	2370 N	2320	-0-	-50	-0-	2283	2	37	9	N	34			187
12	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2285	2	42	9	N	38	184	1	41
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2239	2	46	9	N	42			83
02	2233 N	2102	-0-	-131	-0-	2067	2	35	9	N	32			115
03	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	2180	2	41	9	N	37			152
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	10443 X	5389	-0-	-5054	-0-	744 1	30 9	4615 2	N		27	157
11	4980 X	4492	-0-	-488	-0-	138 1	35 9	4319 2	N		32	189
12	5394 X	5072	-0-	-322	-0-	666 1	45 9	4361 2	N		41	230
01	5394 X	4680	-0-	-714	-0-	740 1	44 9	3896 2	N		40	78
02	5046 X	4472	-0-	-574	-0-	696 1	39 9	3737 2	N		35	113
03	DLQ G-10	4560	-0-	4560	4560	741 1	29 9	3790 2	N		26	139
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485												
10	1922 X	977	-0-	-945	-0-	977 2			N		-0-	72
11	1860 X	990	-0-	-870	-0-	990 2			N		-0-	72
12	1023 X	987	-0-	-36	-0-	987 2			N		-0-	72
01	992 X	948	-0-	-44	-0-	944 2		4 9	N		4	76
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1679 2		110 9	N		100	176
03	DLQ G-10	1649	-0-	1649	1649	1638 2		11 9	N		10	186
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825												
10	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2950 2		34 9	N		31	92
11	1710 N	1391	-0-	-319	-0-	1374 2		17 9	N		15	107
12	3100 N	3551	-0-	451	451	3487 2		64 9	N		58	165
01	3100 N	4008	-0-	908	1359	3944 2		64 9	N		58	37
02	2900 N	4054	-0-	1154	2513	3968 2		86 9	N		78	115
*03	6836 X	4323	-0-	-2513	-0-	4271 2		52 9	N		47	162
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846												
10	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2272 2		30 9	N		27	208
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2340 2		28 9	N		25	233
12	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2135 2		33 9	N		30	83
01	2294 N	2179	-0-	-115	-0-	2155 2		24 9	N		22	105
02	2291 N	1749	-0-	-542	-0-	1738 2		11 9	N		10	115
*03	3100 N	3438	-0-	338	338	3381 2		57 9	N		52	167
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943												
10	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	744	1	1378 2	N	46		191
						51	9					
11	2310 N	1032	-0-	-1278	-0-	1010	2	22 9	N	20		211
12	2294 N	1743	-0-	-551	-0-	456	1	1222 2	N	59		270
						65	9					
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	744	1	1472 2	N	67	187 1	150
						74	9					
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	696	1	1297 2	N	73		223
						80	9					
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	624	1	1303 2	N	28	193 1	58
						31	9					
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432												
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	521	2	8 9	N	7		191
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7 9	N	6		197
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	601	2	14 9	N	13		210
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	599	2	20 9	N	18	197 1	31
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11 9	N	10		41
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	553	2	11 9	N	10		51
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOERBE-RAINOSSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700												
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1611	2	144 9	N	131	189 1	141
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1381	2	147 9	N	134	192 1	83
12	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	1232	2	128 9	N	116		199
01	1767 N	1281	-0-	-486	-0-	1175	2	106 9	N	96	194 1	101
02	1479 N	1331	-0-	-148	-0-	1232	2	99 9	N	90		191
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1280	2	109 9	N	99	192 1	98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1150	2	120	9	N	109	181	1	127
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1120	2	130	9	N	118			245
12	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1147	2	106	9	N	96	181	1	160
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1135	2	100	9	N	91	188	1	63
02	1218 N	1114	-0-	-104	-0-	1014	2	100	9	N	91			154
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1099	2	109	9	N	99			253
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1524	2	62	9	N	56			225
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1486	2	66	9	N	60	192	1	93
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1514	2	70	9	N	64			157
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1410	2	68	9	N	62			219
02	1508 N	1358	-0-	-150	-0-	1291	2	67	9	N	61	195	1	85
03	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	1351	2	63	9	N	57			142
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1909	2	26	9	N	24			192
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1770	2	34	9	N	31			223
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1827	2	23	9	N	21			244
01	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1826	2	30	9	N	27	188	1	83
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1755	2	35	9	N	32			115
03	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1785	2	36	9	N	33			148
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	1	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398														
10	1705 N	1448	-0-	-257	-0-	1310	2	138	9	N	125	185	1	-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1357	2	284	9	N	258	187	1	71
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1381	2	219	9	N	199	188	1	82
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1591	2	234	9	N	213	181	1	114
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1484	2	224	9	N	204	186	1	132
03	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1327	2	201	9	N	183	191	1	124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131														
HUTCHINGS, ROBERT				WELL #:	2H	RRCID ->	143654	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	15694	PERF.11172 -	13589						
M	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SCHULTZ-MOERBE UNIT					WELL #:	1RE	RRCID ->	143965	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	13768	PERF. 8900 -	13768					
10	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	983	2	85	9	N	77	175	1					108
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	917	2	131	9	N	119							227
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1009	2	171	9	N	155	186	1					196
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1285	2	206	9	N	187	194	1					189
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1512	2	102	9	N	93	190	1					92
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1714	2	105	9	N	95							187
GEOSOUTHERN-GLORIA					WELL #:	1H	RRCID ->	144336	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10135 -	14730					
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	744	1	1138	2	N	53							200
							58	9											
11	1320	N	947	-0-	-373	-0-	886	2	61	9	N	55	194	1					61
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	660	1	1019	2	N	60							121
							66	9											
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	744	1	1032	2	N	65							186
							72	9											
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	696	1	840	2	N	56	184	1					58
							62	9											
03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	744	1	846	2	N	58							116
							64	9											
GUPTON-SCHOENBERG UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	144380	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	14802	PERF.10403 -	14802					
10	1767	N	607	-0-	-1160	-0-	576	2	31	9	N	28							77
11	1440	N	764	-0-	-676	-0-	731	2	33	9	N	30							107
12	1023	N	838	-0-	-185	-0-	801	2	37	9	N	34							141
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1008	2	52	9	N	47							188
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1148	2	48	9	N	44							232
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1029	2	64	9	N	58	179	1					111
MOORE, H. H. ESTATE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	144416	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	14380	PERF.10942 -	11430					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
DEWITT-LEHMANN UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	144572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13204	PERF. 9366 -	13431					
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	692	2	63	9	N	57	177	1					88
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	378	2	44	9	N	40							128
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	383	2	40	9	N	36							164
01	744	N	314	-0-	-430	-0-	281	2	33	9	N	30							194
02	406	N	371	-0-	-35	-0-	332	2	39	9	N	35							229
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	346	2	47	9	N	43							272

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
KEYSER-BOYETT UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 144820													
COMPL. DATE 02/04/1993													
TOTAL DEPTH 15875													
PERF.11990 - 15875													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2608	2	30	9	N	27	166
11		2520 N	2513	-0-	-7	-0-	2480	2	33	9	N	30	196
12		2635 N	2562	-0-	-73	-0-	2528	2	34	9	N	31	227
01		2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2515	2	41	9	N	37	73
02		2436 N	2377	-0-	-59	-0-	2347	2	30	9	N	27	100
03		2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2514	2	33	9	N	30	130
GEOSOUTHERN-MIN BROWN													
WELL #: 1H													
RRCID -> 144827													
COMPL. DATE 03/02/1992													
TOTAL DEPTH 13040													
PERF.10476 - 13040													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT													
WELL #: 1RE													
RRCID -> 145291													
COMPL. DATE 09/08/2006													
TOTAL DEPTH 15137													
PERF.10697 - 15124													
10	5028	X	2487	-0-	-2541	-0-	2341	2	146	9	N	133	184
11	2760	X	2246	-0-	-514	-0-	2179	2	67	9	N	61	245
12	2635	X	2260	-0-	-375	-0-	2164	2	96	9	N	87	140
01	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2157	2	101	9	N	92	232
02	2465	X	1925	-0-	-540	-0-	1833	2	92	9	N	84	124
03	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	-0-	1996	2	84	9	N	76	200
WILKENING													
WELL #: 1													
RRCID -> 145426													
COMPL. DATE 07/06/2002													
TOTAL DEPTH 10762													
PERF.10485 - 14572													
10	899	N	636	-0-	-263	-0-	591	1	45	9	N	41	98
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	810	1	30	9	N	27	125
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	591	1	31	9	N	28	153
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	1			N	-0-	153
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	553	1	24	2	N	59	212
							65	9					
03	620	N	90	-0-	-530	-0-	89	2	1	9	N	1	213
LASSIG, J. K. UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 145578													
COMPL. DATE 04/28/1993													
TOTAL DEPTH 14339													
PERF.10300 - 14339													
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14	65
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	2	19	9	N	17	82
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	715	2	37	9	N	34	116
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	643	2	18	9	N	16	132
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	770	2	53	9	N	48	180
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11	191
SPRANKLE													
WELL #: 1													
RRCID -> 145601													
COMPL. DATE 04/13/1993													
TOTAL DEPTH 14123													
PERF.10700 - 14123													
10	1324	N	540	-0-	-784	-0-	498	2	42	9	Y	38	150
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	772	2	45	9	Y	41	191
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	530	2	48	9	Y	44	235
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	992	2	37	9	Y	34	75
02	783	N	500	-0-	-283	-0-	487	2	13	9	Y	12	87
03	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	-0-	2284	2	119	9	Y	108	195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	306 2	28 9	N	25	159
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	101 2	20 9	N	18	177
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	125 2	34 9	N	31	208
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	107 2	29 9	N	26	234
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	97 2	22 9	N	20	254
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	44 2	24 9	N	22	99
177 1											
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653											
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1921 2	22 9	N	20	101
11		1980 N	1558	-0-	-422	-0-	1538 2	20 9	N	18	119
12		2108 N	1578	-0-	-530	-0-	1570 2	8 9	N	7	126
01		1953 N	1707	-0-	-246	-0-	1673 2	34 9	N	31	157
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1741 2	18 9	N	16	173
03		1581 N	1160	-0-	-421	-0-	1147 2	13 9	N	12	185
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925											
10		19604 X	10359	-0-	-9245	-0-	9865 2	494 9	N	449	177
11		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	9705 2	362 9	N	329	126
12		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9642 2	205 9	N	186	123
01		10354 X	9014	-0-	-1340	-0-	8864 2	150 9	N	136	75
02		9744 X	7680	-0-	-2064	-0-	7518 2	162 9	N	147	222
03		DLQ G-10	9278	-0-	9278	9278	9184 2	94 9	N	85	114
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064											
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	110 2	1 9	N	1	41
11		810 N	150	-0-	-660	-0-	135 2	15 9	N	14	55
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	906 2	99 9	N	90	145
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	100 2	12 9	N	11	156
02		145 N	84	-0-	-61	-0-	76 2	8 9	N	7	163
03		992 N	100	-0-	-892	-0-	93 2	7 9	N	6	169
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025											
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	258 2	47 9	N	43	162
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	263 2	52 9	N	47	209
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	273 2	54 9	N	49	80
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	339 2	64 9	N	58	138
02		319 N	278	-0-	-41	-0-	230 2	48 9	N	44	182
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	261 2	56 9	N	51	233
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730											
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	42
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	42
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219											
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12344 X	6478	-0-	-5866	-0-	6238	2	240	9	N	218	186	1	75
11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6285	2	271	9	N	246	196	1	125
12	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	6851	2	272	9	N	247	180	1	192
01	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	6914	2	274	9	N	249	372	1	69
02	6351 X	6148	-0-	-203	-0-	5911	2	237	9	N	215	189	1	95
03	DLQ G-10	6289	-0-	6289	-0-	6048	2	241	9	N	219	193	1	121
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384														
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	357	1	379	2	N	27			196
						30	9							
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	744	1	375	2	N	33	174	1	55
						36	9							
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	357	1	295	2	N	31			86
						34	9							
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	357	1	292	2	N	30			116
						33	9							
02	1131 N	515	-0-	-616	-0-	150	1	342	2	N	21			137
						23	9							
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	138	1	412	2	N	32			169
						35	9							
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212														
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-			230
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			230
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			230
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-			230
02	377 N	258	-0-	-119	-0-	258	2			N	-0-			230
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-			230
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882														
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2153	2	119	9	N	108			231
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2093	2	125	9	N	114	183	1	162
12	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2265	2	98	9	N	89	183	1	68
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2380	2	134	9	N	122			190
02	2146 N	1854	-0-	-292	-0-	1738	2	116	9	N	105	191	1	104
03	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2162	2	149	9	N	135			239
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	875	2	40	9	N	36	178	1	157
11	960 N	837	-0-	-123	-0-	784	2	53	9	N	48			205
12	1023 N	930	-0-	-93	-0-	875	2	55	9	N	50			255
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1099	2	61	9	N	55	195	1	115
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	829	2	55	9	N	50			165
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1038	2	73	9	N	66			231
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
10	14722 X	10325	-0-	-4397	-0-	9537	2	788	9	N	716	556	1	241
11	13950 X	10002	-0-	-3948	-0-	9107	2	895	9	N	814	958	1	97
12	14415 X	7789	-0-	-6626	-0-	7085	2	704	9	N	640	561	1	176
01	10602 X	5988	-0-	-4614	-0-	5469	2	519	9	N	472	553	1	95
02	9657 X	4929	-0-	-4728	-0-	4538	2	391	9	N	355	368	1	82
03	DLQ G-10	4991	-0-	4991	-0-	4570	2	421	9	N	383	383	1	82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
DEBAKEY UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1827	2	44	9	N	40	263	
11	1950 N	1738	-0-	-212	-0-	1692	2	46	9	N	42	110	
12	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1866	2	55	9	N	50	160	
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1638	2	53	9	N	48	208	
02	1682 N	1613	-0-	-69	-0-	1571	2	42	9	N	38	246	
03	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1771	2	48	9	N	44	290	
LEIGH													
WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422													
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	744	1	1000	2	N	29	73	
						32	9						
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	823	2	31	9	N	28	101	
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	660	1	874	2	N	30	131	
						33	9						
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	744	1	834	2	N	35	166	
						39	9						
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	696	1	844	2	N	52	218	
						57	9						
*03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	744	1	807	2	N	51	76	
						56	9						
PRUEGNER OL UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272													
10	6710 X	3121	-0-	-3589	-0-	2831	2	290	9	N	264	95	
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1293	2	200	9	N	182	89	
12	3720 X	1313	-0-	-2407	-0-	1079	2	234	9	N	213	118	
01	3720 X	734	-0-	-2986	-0-	537	2	197	9	N	179	111	
02	3480 X	553	-0-	-2927	-0-	374	2	179	9	N	163	86	
03 DLQ	G-10	583	-0-	583	583	393	2	190	9	N	173	259	
BERGER-AMARADO													
WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044													
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	744	1	654	2	N	47	151	
						52	9						
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	744	1	768	2	N	68	219	
						75	9						
12	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	600	1	752	2	N	72	291	
						79	9						
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	744	1	798	2	N	81	175	
						89	9						
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	696	1	763	2	N	96	271	
						106	9						
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	744	1	823	2	N	97	175	
						107	9						
DIETZ-OL UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455													
10	12824 X	6442	-0-	-6382	-0-	5926	2	516	9	N	469	189	
11	9660 X	6288	-0-	-3372	-0-	5770	2	518	9	N	471	84	
12	9982 X	6468	-0-	-3514	-0-	5910	2	558	9	N	507	214	
01	9982 X	6399	-0-	-3583	-0-	5816	2	583	9	N	530	180	
02	6177 X	2948	-0-	-3229	-0-	2684	2	264	9	N	240	46	
03 DLQ	G-10	8823	-0-	8823	8823	7951	2	872	9	N	793	265	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																					
EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277																					
M O	ALLOW 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							
10	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2036	2	37	9	N	34			94							
11	1890 N	1167	-0-	-723	-0-	1143	2	24	9	N	22			116							
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2168	2	51	9	N	46			162							
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2196	2	39	9	N	35			197							
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	N	17			214							
03	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2089	2	56	9	N	51			265							

FALKENBERG : "A" -4-												WELL #:	4	RRCID ->	147581	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9902 - 10059
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

LAKE-SMITH UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	147607	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	13739	PERF.	11237 - 13739
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

HOUSTON CORP. UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.	12014 - 16524
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1			117							
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	2	3	9	N	3			120							
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	2	2	9	N	2			122							
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	N	4			126							
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2			128							
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2	9	N	2			130							

MATTINGLY												WELL #:	1H	RRCID ->	147798	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	14027	PERF.	10665 - 14027
10	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1016	2	32	9	N	29			176							
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	983	2	48	9	N	44			220							
12	1054 N	805	-0-	-249	-0-	770	2	35	9	N	32			252							
01	1054 N	906	-0-	-148	-0-	893	2	13	9	N	12	183	1	81							
02	986 N	822	-0-	-164	-0-	783	2	39	9	N	35			116							
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	817	2	35	9	N	32			148							

OLDENBURG A												WELL #:	3	RRCID ->	147989	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	15422	PERF.	11376 - 15422
10	8188 X	4153	-0-	-4035	-0-	711	1	3396	2	N	42	182	1	64							
						46	9														
11	4020 X	3350	-0-	-670	-0-	3291	2	59	9	N	54			118							
12	4154 X	3925	-0-	-229	-0-	676	1	3188	2	N	55			173							
						61	9														
01	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	743	1	3298	2	N	60	191	1	42							
						66	9														
02	3886 X	3817	-0-	-69	-0-	696	1	3062	2	N	54			96							
						59	9														
03	DLQ G-10	3968	-0-	3968	3968	744	1	3170	2	N	49			145							
						54	9														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217	
								PERF.11650 - 15217	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 15258	
								PERF.10933 - 15258	
10	8609 X	4362	-0-	-4247	-0-	4212 2	150 9	N	210
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	3986 2	156 9	N	166
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4626 2	186 9	N	153
01	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	3852 2	198 9	N	148
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4526 2	176 9	N	116
03	DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887	4711 2	176 9	N	276
LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF. 9425 - 13800	
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	104 2	6 9	N	145
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82 2	8 9	N	152
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111 2	3 9	N	155
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	120 2	13 9	N	167
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	125 2	11 9	N	177
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	198 2	13 9	N	189
DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 15101	
								PERF.11626 - 15101	
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1308 2	47 9	N	182
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1183 2	47 9	N	29
12	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	988 2	37 9	N	63
01	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1210 2	48 9	N	107
02	1189 N	791	-0-	-398	-0-	766 2	25 9	N	130
03	1023 N	618	-0-	-405	-0-	597 2	21 9	N	149
A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707	
								PERF.11030 - 14707	
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	811 2	12 9	N	92
11	900 N	725	-0-	-175	-0-	715 2	10 9	N	101
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	762 2	13 9	N	113
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	754 2	14 9	N	126
02	696 N	689	-0-	-7	-0-	678 2	11 9	N	136
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	743 2	11 9	N	146
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754	
								PERF.10368 - 13754	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	859 2	58 9	N	78
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	757 2	55 9	N	128
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	667 2	53 9	N	176
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	852 2	72 9	N	64
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	701 2	54 9	N	113
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	770 2	48 9	N	157
SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389	
								PERF.10450 - 14389	
10	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1544 2	123 9	N	119
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1535 2	113 9	N	222
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1478 2	150 9	N	164
01	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1486 2	118 9	N	86
02	1595 N	1456	-0-	-139	-0-	1339 2	117 9	N	192
03	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1464 2	110 9	N	99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																					
OLDENBURG B																					
WELL #: 2										RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 15687		PERF.11231 - 15687					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	22845 X	3289	-0-	-19556	-0-		3280	2	9	9	N	8					75				
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		3090	2	12	9	N	11					86				
12	3286 X	3234	-0-	-52	-0-		3223	2	11	9	N	10					96				
01	3286 X	3148	-0-	-138	-0-		3133	2	15	9	N	14					110				
02	3074 X	2777	-0-	-297	-0-		2767	2	10	9	N	9					119				
03	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310		3295	2	15	9	N	14					133				

SANDERS										WELL #: 1H		RRCID -> 148610		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12255 - 12404			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

WEGNER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148619		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15212		PERF.10913 - 15228			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148718		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14428		PERF.10982 - 14428	
10	1550 N	1394	-0-	-156	-0-		1288	2	106	9	N	96					175				
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1680	2	188	9	N	171	186	1			160				
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1697	2	205	9	N	186	187	1			159				
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		1785	2	217	9	N	197	184	1			172				
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1603	2	175	9	N	159	195	1			136				
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1531	2	132	9	N	120					256				

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148742		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 14641		PERF.11884 - 15010			
10	1457 N	924	-0-	-533	-0-		610	1	244	2	N	64	191	1			96				
							70	9													
11	1320 N	1199	-0-	-121	-0-		348	1	723	2	N	116					212				
							128	9													
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		720	1	1147	2	N	208	192	1			228				
							229	9													
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		720	1	1017	2	N	176	196	1			208				
							194	9													
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		696	1	797	2	N	114	183	1			139				
							125	9													
03	2108 N	1545	-0-	-563	-0-		744	1	714	2	N	79					218				
							87	9													

HUFF "C"										WELL #: 2		RRCID -> 148761		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 8163 - 11172			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					113				
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					113				
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					113				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					113				
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					113				
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-					113				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	8719 X	3600	-0-	-5119	-0-	3569	2	31	9	N	28	90
11	5160 X	5001	-0-	-159	-0-	4979	2	22	9	N	20	110
12	5332 X	4247	-0-	-1085	-0-	4224	2	23	9	N	21	131
01	5332 X	4620	-0-	-712	-0-	4591	2	29	9	N	26	157
02	4959 X	4392	-0-	-567	-0-	4360	2	32	9	N	29	186
03	DLQ G-10	4731	-0-	4731	4731	4689	2	42	9	N	38	224
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760												
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2643	2	146	9	N	133	136
11	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	2404	2	124	9	N	113	86
12	3007 N	2628	-0-	-379	-0-	2488	2	140	9	N	127	213
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2774	2	151	9	N	137	164
02	2900 N	2942	-0-	42	42	2782	2	160	9	N	145	116
*03	3100 N	3139	-0-	39	81	2964	2	175	9	N	159	79
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450												
10	5324 X	2604	-0-	-2720	-0-	2592	2	12	9	N	11	66
11	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	2445	2	17	9	N	15	81
12	3069 X	2610	-0-	-459	-0-	2590	2	20	9	N	18	99
01	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2707	2	22	9	N	20	119
02	2639 X	2411	-0-	-228	-0-	2397	2	14	9	N	13	132
03	DLQ G-10	2773	-0-	2773	2773	2754	2	19	9	N	17	149
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174												
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1350	2	54	9	N	49	31
11	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1161	2	81	9	N	74	105
12	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1093	2	57	9	N	52	157
01	1395 N	681	-0-	-714	-0-	644	2	37	9	N	34	191
02	1189 N	1012	-0-	-177	-0-	992	2	20	9	N	18	209
03	1147 N	535	-0-	-612	-0-	496	2	39	9	N	35	53
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900												
10	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1125	2	63	9	N	57	233
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1121	2	66	9	N	60	102
12	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1124	2	69	9	N	63	165
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1095	2	74	9	N	67	232
02	1160 N	1101	-0-	-59	-0-	1028	2	73	9	N	66	107
*03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1147	2	69	9	N	63	170
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163												
10	5084 X	3888	-0-	-1196	-0-	3621	2	267	9	N	243	110
11	4920 X	4198	-0-	-722	-0-	3802	2	396	9	N	360	89
12	5084 X	3950	-0-	-1134	-0-	3636	2	314	9	N	285	182
01	4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3608	2	330	9	N	300	291
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4094	2	337	9	N	306	223
03	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	3776	2	316	9	N	287	137
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341												
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-	28
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-	28
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-	28
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-	28
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	28
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-	28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	149232	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	16602	PERF.11205 - 16602			
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
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	N	20			131
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	322	2	21	9	N	19			150
12	434 N	218	-0-	-216	-0-	193	2	25	9	N	23	125	1	48
01	403 N	97	-0-	-306	-0-	71	2	26	9	N	24			72
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	257	2	24	9	N	22			94
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	228	2	19	9	N	17			111
WAGNER-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149241	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	15810	PERF.12204	- 15810	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL, MOLLIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149258	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	15735	PERF.12006	- 15735	
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	697	2	8	9	N	7			75
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	689	2	8	9	N	7			82
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	676	2	10	9	N	9			91
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9	N	10			101
02	667 N	593	-0-	-74	-0-	585	2	8	9	N	7			108
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	710	2	10	9	N	9			117
WELLMAN OL				WELL #:	1H	RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160	- 14973	
10	497 N	255	-0-	-242	-0-	255	2			Y	-0-			78
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			78
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			78
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	47	1	31
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			31
03	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	264	2			Y	-0-			31
OLDENBURG C				WELL #:	4	RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116	- 13789	
10	3063 X	1492	-0-	-1571	-0-	1418	2	74	9	N	67	184	1	73
11	1860 X	1733	-0-	-127	-0-	1658	2	75	9	N	68			141
12	1798 X	1565	-0-	-233	-0-	1504	2	61	9	N	55			196
01	1798 X	1245	-0-	-553	-0-	1200	2	45	9	N	41	189	1	48
02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1721	2	63	9	N	57			105
03	DLQ G-10	1432	-0-	1432	-0-	1384	2	48	9	N	44			149
HUBERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495	- 15605	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
STELLA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149534	COMPL. DATE	01/19/1980	TOTAL DEPTH	8424	PERF. 8342	- 8411	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020	
								PERF.11062 - 13020	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				218
11	780 N	479	-0-	-301	-0-	427 2	52 9	196 1	69
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	220 1	465 2		117
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	53 9			
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	220 1	402 2		160
03	744 N	559	-0-	-185	-0-	47 9			
						206 1	450 2		210
						55 9			
						500 2	59 9		264
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088	
								PERF.11866 - 16088	
10	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227 2			-0-
11	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148 2			-0-
12	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217 2			-0-
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209 2			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			-0-
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			-0-
TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781	
								PERF.10766 - 15781	
10	8088 X	4011	-0-	-4077	-0-	3937 2	74 9	186 1	84
11	4620 X	4131	-0-	-489	-0-	4022 2	109 9		183
12	4650 X	4098	-0-	-552	-0-	3998 2	100 9	197 1	77
01	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	3875 2	99 9		167
02	4002 X	3701	-0-	-301	-0-	3612 2	89 9		248
03 DLQ	G-10	4196	-0-	4196	-0-	4093 2	103 9	187 1	155
HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383	
								PERF.11812 - 15063	
10	1929 X	972	-0-	-957	-0-	140 1	832 2		109
11	2460 X	1	-0-	-2459	-0-	1 2			109
12	1922 X	1510	-0-	-412	-0-	594 1	916 2		109
01	1922 X	417	-0-	-1505	-0-	417 2			109
02	928 X	777	-0-	-151	-0-	777 2			109
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				109
BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961	
								PERF.11789 - 14961	
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1394 2	45 9		214
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1314 2	47 9	192 1	65
12	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1381 2	51 9		111
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1411 2	53 9	128 1	31
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1332 2	47 9		74
03	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1312 2	42 9		112
ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864	
								PERF.12050 - 14065	
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2			163
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	122 2	36 9	189 1	7
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 2	3 9		10
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	37 2	6 9		15
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115 2			15
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2			15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131													
NOAK-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325						
M 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	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	680	-0-	-467	-0-			680	2			N	-0-					35
11	1110 N	613	-0-	-497	-0-			613	2			N	-0-					35
12	713 N	637	-0-	-76	-0-			636	2	1	9	N	1					36
01	682 N	540	-0-	-142	-0-			540	2			N	-0-					36
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-			597	2			N	-0-					36
03	651 N	464	-0-	-187	-0-			464	2			N	-0-					36
ROZNOV GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 150125		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15172		PERF.12457 - 15172				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MCCALL-BROWN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 150156		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 12428		PERF.12309 - 15642						
10	10602 X	4942	-0-	-5660	-0-	700	1	4235	2			N	6					157
						7	9											
11	4680 X	3764	-0-	-916	-0-	3764	2					N	-0-					157
12	5859 X	2702	-0-	-3157	-0-	694	1	2004	2			N	4					161
						4	9											
01	5859 X	2379	-0-	-3480	-0-	730	1	1634	2			N	14					175
						15	9											
02	5481 X	2333	-0-	-3148	-0-	696	1	1625	2			N	11					186
						12	9											
03	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2466	706	1	1747	2			N	12					198
						13	9											
LINDLEY				WELL #:	1H	RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606		PERF.12438 - 15606						
10	4802 X	3024	-0-	-1778	-0-	3000	2	24	9			N	22					174
11	3750 X	3148	-0-	-602	-0-	3114	2	34	9			N	31					205
12	3875 X	3236	-0-	-639	-0-	3236	2					N	-0-					205
01	3875 X	3222	-0-	-653	-0-	3222	2					N	-0-					205
02	3045 X	2976	-0-	-69	-0-	2976	2					N	-0-					205
03	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	3013	2					N	-0-					205
DODIE				WELL #:	1	RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8378 - 12474						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	1457 N	607	-0-	-850	-0-	607	2					N	-0-					-0-
11	1530 N	549	-0-	-981	-0-	549	2					N	-0-					-0-
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2					N	-0-					-0-
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	2					N	-0-					-0-
02	522 N	430	-0-	-92	-0-	430	2					N	-0-					-0-
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	538 2	17 9	N	15	85
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	540 2	17 9	N	15	100
12		682 N	532	-0-	-150	-0-	513 2	19 9	N	17	117
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	500 2	22 9	N	20	137
02		551 N	298	-0-	-253	-0-	287 2	11 9	N	10	147
*03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	522 2	20 9	N	18	165
CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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											
10		8353 X	4240	-0-	-4113	-0-	4215 2	25 9	N	23	190
11		4260 X	4041	-0-	-219	-0-	4010 2	31 9	N	28	30
12		4309 X	4271	-0-	-38	-0-	4238 2	33 9	N	30	60
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4246 2	36 9	N	33	93
02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3972 2	32 9	N	29	122
03	DLQ	G-10	4383	-0-	4383	-0-	4351 2	32 9	N	29	151
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915											
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	785 2	21 9	N	19	211
11		720 N	645	-0-	-75	-0-	630 2	15 9	N	14	225
12		868 N	624	-0-	-244	-0-	609 2	15 9	N	14	239
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	953 2	24 9	N	22	67
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	652 2	13 9	N	12	79
*03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	671 2	18 9	N	16	95
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060											
10		5524 X	2590	-0-	-2934	-0-	2581 2	9 9	N	8	208
11		3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3548 2	10 9	N	9	217
12		3751 X	3686	-0-	-65	-0-	3673 2	13 9	N	12	229
01		3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3542 2	14 9	N	13	57
02		3451 X	3210	-0-	-241	-0-	3198 2	12 9	N	11	68
03	DLQ	G-10	3260	-0-	3260	-0-	3247 2	13 9	N	12	80
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836											
10		3038 X	2735	-0-	-303	-0-	357 1	2370 2	N	7	28
							8				
11		2940 X	2275	-0-	-665	-0-	2263 2	12 9	N	11	39
12		3038 X	2762	-0-	-276	-0-	334 1	2410 2	N	16	55
							18 9				
01		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	357 1	2361 2	N	16	71
							18 9				
02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	334 1	2039 2	N	14	85
							15 9				
03		2759 N	2450	-0-	-309	-0-	357 1	2081 2	N	11	96
							12 9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	17522 X	8903	-0-	-8619	-0-	8746 2	157 9	N	143	183 1				150
11	9210 X	8869	-0-	-341	-0-	8690 2	179 9	N	163	190 1				123
12	9517 X	7511	-0-	-2006	-0-	7370 2	141 9	N	128					251
01	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9696 2	201 9	N	183	379 1				55
02	8584 X	8567	-0-	-17	-0-	8396 2	171 9	N	155					210
03	DLQ G-10	8157	-0-	8157	8157	8016 2	141 9	N	128	193 1				145
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
10	5990 X	3088	-0-	-2902	-0-	837 1	2222 2	N	26					159
						29 9								
11	3060 X	2240	-0-	-820	-0-	2199 2	41 9	N	37					196
12	3162 X	3013	-0-	-149	-0-	837 1	2134 2	N	38					234
						42 9								
01	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	837 1	2041 2	N	32	189 1				77
						35 9								
02	2900 X	2772	-0-	-128	-0-	783 1	1955 2	N	31					108
						34 9								
03	DLQ G-10	2812	-0-	2812	2812	837 1	1942 2	N	30					138
						33 9								
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1162 2	32 9	N	29					115
11	810 N	584	-0-	-226	-0-	566 2	18 9	N	16					131
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1103 2	34 9	N	31					162
01	1209 N	840	-0-	-369	-0-	817 2	23 9	N	21					183
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	803 2	29 9	N	26					209
03	1147 N	742	-0-	-405	-0-	711 2	31 9	N	28					237
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
10	8224 X	4068	-0-	-4156	-0-	4050 2	18 9	N	16					170
11	4050 X	3984	-0-	-66	-0-	3966 2	18 9	N	16					186
12	4309 X	2038	-0-	-2271	-0-	2036 2	2 9	N	2					188
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4663 2	30 9	N	27					215
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4718 2	24 9	N	22					237
03	DLQ G-10	4668	-0-	4668	4668	4644 2	24 9	N	22	185 1				74
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
10	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	1856 2	35 9	N	32					128
11	1800 N	1799	-0-	-1	-0-	1746 2	53 9	N	48					176
12	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	1789 2	54 9	N	49					225
01	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	1786 2	61 9	N	55	188 1				92
02	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1618 2	36 9	N	33					125
03	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1664 2	50 9	N	45					170
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
T.M.P.A.															
//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 252131															
WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215															
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	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	72	1		19
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4				23
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1				24
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				24
03	434 N	33	-0-	-401	-0-	33	2			N	-0-				24

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484															
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	642	1	523	2	N	39	186	1		71
						43	9								
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	814	2	74	9	N	67				138
12	1302 N	932	-0-	-370	-0-	855	2	77	9	N	70				208
01	1209 N	851	-0-	-358	-0-	775	2	76	9	N	69	188	1		89
02	870 N	858	-0-	-12	-0-	784	2	74	9	N	67				156
03	930 N	817	-0-	-113	-0-	753	2	64	9	N	58				214

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680															
10	403 N	210	-0-	-193	-0-	185	2	25	9	N	23				80
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	475	2	8	9	N	7				87
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	2	3	9	N	3				90
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	N	28				118
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1098	2	37	9	N	34				152
03	1333 N	728	-0-	-605	-0-	699	2	29	9	N	26				178

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514															
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	836	2	133	9	N	121				232
11	990 N	868	-0-	-122	-0-	755	2	113	9	N	103	193	1		142
12	1085 N	797	-0-	-288	-0-	689	2	108	9	N	98				240
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	643	2	264	9	N	240	364	1		116
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	840	2	129	9	N	117				233
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	692	2	96	9	N	87	191	1		129

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700															
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1216	2	12	9	N	11				110
11	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1184	2	9	9	N	8				118
12	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1182	2	17	9	N	15				133
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1131	2	19	9	N	17				150
02	1160 N	1092	-0-	-68	-0-	1079	2	13	9	N	12				162
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1182	2	14	9	N	13				175

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216															
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527	2	36	9	N	33				185
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	497	2	43	9	N	39				224
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	515	2	50	9	N	45	195	1		74
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	512	2	61	9	N	55				129
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	476	2	46	9	N	42				171
03	558 N	492	-0-	-66	-0-	449	2	43	9	N	39				210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
ROCKY CREEK OL										WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197	
										PERF.11815 - 15197							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11		57	N	-0-	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			111
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	92	1	25
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		58	N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
DINKINS OL										WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262	
										PERF.12960 - 16262							
10		900	N	-0-	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			65
11		908	N	-0-	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			65
12		1023	N	-0-	790	-0-	-233	-0-	-0-	790	2		N	-0-			65
01		899	N	-0-	894	-0-	-5	-0-	-0-	894	2		N	-0-			65
02		870	N	-0-	829	-0-	-41	-0-	-0-	829	2		N	-0-			65
*03		862	N	-0-	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			65
TMPA UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843	
										PERF.10700 - 14843							
10		155	N	-0-	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	63	1	26
11		180	N	-0-	20	-0-	-160	-0-	-0-	20	2		N	-0-			26
12		186	N	-0-	7	-0-	-179	-0-	-0-	7	2		N	-0-			26
01		217	N	-0-	5	-0-	-212	-0-	-0-	5	2		N	-0-			26
02		29	N	-0-	3	-0-	-26	-0-	-0-	3	2		N	-0-			26
*03		505	N	-0-	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			26
KENNARD										WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816	
										PERF.12516 - 14815							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
ERWIN OL										WELL #: 1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820	
										PERF.12240 - 15820							
10		16541	X	-0-	8175	-0-	-8366	-0-	-0-	8164	2	11	9	N	10		35
11		8850	X	-0-	7693	-0-	-1157	-0-	-0-	7681	2	12	9	N	11		46
12		9455	X	-0-	9058	-0-	-397	-0-	-0-	9037	2	21	9	N	19		65
01		9145	X	-0-	8562	-0-	-583	-0-	-0-	8540	2	22	9	N	20		85
02		8304	X	-0-	8304	-0-	-0-	-0-	-0-	8286	2	18	9	N	16		101
03	DLQ	G-10		-0-	8215	-0-	8215	-0-	-0-	8180	2	35	9	N	32		133
ELLIOTT OL										WELL #: 1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683	
										PERF.13021 - 16776							
10		1829	N	-0-	3	-0-	-1826	-0-	-0-	3	2		N	-0-			5
11		1800	N	-0-	4	-0-	-1796	-0-	-0-	4	2		N	-0-			5
12		2046	N	-0-	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2	7	9	N	6		11
01		1638	N	-0-	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			11
02		1982	N	-0-	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			11
03		2046	N	-0-	1809	-0-	-237	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			11
BRITTA										WELL #: 1		RRCID -> 152554		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11512	
										PERF.11076 - 13940							
10		186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
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
10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	837 4	1 9	1772	2	N	4	184 1		88
11	1980 X	1930	-0-	-50	-0-	1915 2	15 9			N	14			102
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	837 1	1808 2			N	18			120
						20 9								
*01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	810 1	1497 2			N	15			135
						17 9								
*02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	648 1	2045 2			N	19			154
						21 9								
03	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	1801 2	2 9			N	2	121 1		35
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2				N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2				N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2				N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2				N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2				N	-0-			-0-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2				N	-0-			-0-
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	859 2	42 9			N	38			154
11	900 N	833	-0-	-67	-0-	798 2	35 9			N	32			186
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	822 2	50 9			N	45			231
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	800 2	35 9			N	32	198 1		65
02	812 N	745	-0-	-67	-0-	708 2	37 9			N	34			99
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	784 2	46 9			N	42			141
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	485 2	8 9			N	7			107
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	509 2	12 9			N	11			118
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	583 2	17 9			N	15			133
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	550 2	19 9			N	17			150
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	512 2	11 9			N	10			160
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	522 2	12 9			N	11			171
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605														
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1162 2	15 9			N	14			127
11	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1123 2	8 9			N	7			134
12	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	1186 2	18 9			N	16			150
01	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1007 2	100 9			N	91			241
02	1102 N	1020	-0-	-82	-0-	1010 2	10 9			N	9			250
*03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1445 2	19 9			N	17			267
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280														
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	746 2	7 9			N	6			177
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992 2	8 9			N	7			184
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1616 2	12 9			N	11			195
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	624 2	7 9			N	6			201
02	957 N	504	-0-	-453	-0-	504 2				N	-0-			201
03	1643 N	486	-0-	-1157	-0-	485 2	1 9			N	1			202

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9004 X	4556	-0-	-4448	-0-	4536	2	20	9	N	18	68
11	4440 X	4219	-0-	-221	-0-	4197	2	22	9	N	20	88
12	4588 X	4241	-0-	-347	-0-	4218	2	23	9	N	21	109
01	4588 X	4110	-0-	-478	-0-	4084	2	26	9	N	24	133
02	4292 X	3806	-0-	-486	-0-	3784	2	22	9	N	20	153
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	4146	4126	2	20	9	N	18	171
BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15												
SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175												
10	10513 X	5254	-0-	-5259	-0-	5099	2	155	9	N	141	236
11	5730 X	4934	-0-	-796	-0-	4783	2	151	9	N	137	177
12	5921 X	5271	-0-	-650	-0-	5092	2	179	9	N	163	148
01	5642 X	4807	-0-	-835	-0-	4678	2	129	9	N	117	265
02	5075 X	4948	-0-	-127	-0-	4791	2	157	9	N	143	218
03	DLQ G-10	4761	-0-	4761	4761	4600	2	161	9	N	146	178
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997												
10	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2079	2	29	9	N	26	171
11	2310 N	1928	-0-	-382	-0-	1898	2	30	9	N	27	198
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2054	2	35	9	N	32	230
01	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2027	2	39	9	N	35	69
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	2	31	9	N	28	97
*03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2045	2	35	9	N	32	129
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620												
10	6626 X	3214	-0-	-3412	-0-	698	1	2494	2	N	20	174
						22	9					
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	720	1	2398	2	N	18	192
						20	9					
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	837	1	3001	2	N	42	47
						46	9					
01	3534 X	3306	-0-	-228	-0-	837	1	2443	2	N	24	71
						26	9					
02	3306 X	3088	-0-	-218	-0-	783	1	2290	2	N	14	85
						15	9					
03	DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	837	1	4074	2	N	19	104
						21	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ANDERSON UPRC		WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
STANLEY OL				WELL #: 1H	RRCID -> 153357	COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12950 - 15679						
10	4520 X	3710	-0-	-810	-0-	837	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	3540 X	1110	-0-	-2430	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	837	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	2691	-0-	-998	-0-	837	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	3451 X	2814	-0-	-637	-0-	783	1	2031	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3672	-0-	3672	3672	837	1	2835	2	N	-0-					-0-
MICKAN				WELL #: 1H	RRCID -> 153380	COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 16541		PERF.12517 - 16541						
10	1705 N	715	-0-	-990	-0-	715	2			N	-0-					25
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					25
12	1767 N	990	-0-	-777	-0-	986	2	4	9	N	4					29
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	664	2	1	9	N	1					30
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5					35
*03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1575	2	13	9	N	12					47
WESTLANDS				WELL #: 1RE	RRCID -> 153402	COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432						
10	5656 X	2690	-0-	-2966	-0-	642	1	2030	2	N	16					123
						18	9									
11	5250 X	2098	-0-	-3152	-0-	2076	2	22	9	N	20					143
12	5425 X	1121	-0-	-4304	-0-	594	1	521	2	N	5					148
						6	9									
01	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	837	1	1999	2	N	25					173
						28	9									
02	2871 X	1899	-0-	-972	-0-	644	1	1242	2	N	12					185
						13	9									
03	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	135	1	1414	2	N	18					203
						20	9									
CRAIN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153695	COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200						
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1372	2	28	9	N	25					158
11	1350 N	979	-0-	-371	-0-	959	2	20	9	N	18					176
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1428	2	31	9	N	28					204
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1377	2	40	9	N	36					240
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	2	32	9	N	29					269
03	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1299	2	26	9	N	24			191 1		102
BUTLER				WELL #: 2	RRCID -> 153696	COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 17947		PERF.12039 - 17947						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15																

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 34773 550		//CONT.// 252131			
MYERS CATTLE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995	
										TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-					26
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-					26
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-					26
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-					26
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232	2	N	-0-					26
*03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-					26
LEACHMAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994	
										TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100			
10		7988 X	3996	-0-	-3992	-0-	3934	2	62 9	N	56				92
11		4140 X	3078	-0-	-1062	-0-	3032	2	46 9	N	42				134
12		4278 X	3738	-0-	-540	-0-	3649	2	89 9	N	81				215
01		4123 X	3232	-0-	-891	-0-	3186	2	46 9	N	42	192 1			65
02		3857 X	3355	-0-	-502	-0-	3283	2	72 9	N	65				130
03	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	4380	4310	2	70 9	N	64				194
SOMMER OL										WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995	
										TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610			
10		2697 X	2490	-0-	-207	-0-	2483	2	7 9	N	6				158
11		2610 X	1828	-0-	-782	-0-	1811	2	17 9	N	15				173
12		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3279	2	15 9	N	14				187
01		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2801	2	7 9	N	6				193
02		2320 X	1239	-0-	-1081	-0-	1236	2	3 9	N	3				196
*03		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	2	13 9	N	12				208
GLENN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 153965		COMPL. DATE 02/05/1995	
										TOTAL DEPTH 16870		PERF.12086 - 16870			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
FIFE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995	
										TOTAL DEPTH 17123		PERF.13502 - 17123			
10		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	360	1	5129 2	N	-0-				-0-
11		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-				-0-
12		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	360	1	4977 2	N	-0-				-0-
01		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	360	1	5419 2	N	-0-				-0-
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	337	1	4009 2	N	-0-				-0-
*03		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	348	1	5321 2	N	-0-				-0-
RODES										WELL #: 1H		RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995	
										TOTAL DEPTH 15434		PERF.13314 - 15434			
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-
11		240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-				-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-				-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-				-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690											
M O	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								
10	5524 X	5524 -0-	-0-	-0-	-0-	744 1	4688 2	N	84		167
11	2667 X	2667 -0-	-0-	-0-	-0-	92 9					
12	3022 X	3022 -0-	-0-	-0-	-0-	348 1	2247 2	N	65		232
01	2961 X	2961 -0-	-0-	-0-	-0-	72 9					
02	1682 X	654 -0-	-1028	-0-	-0-	720 1	2234 2	N	62	192 1	102
*03	2559 X	2559 -0-	-0-	-0-	-0-	68 9					
						744 1	2151 2	N	60		162
						66 9					
						631 2	23 9	N	21		183
						2503 2	56 9	N	51		234
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009											
10	2611 N	2611 -0-	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-		-0-
11	2544 N	2544 -0-	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-		-0-
12	2458 N	2458 -0-	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
01	2531 N	2531 -0-	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		-0-
02	2336 N	2336 -0-	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-		-0-
*03	2487 N	2487 -0-	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444											
10	3107 X	3107 -0-	-0-	-0-	-0-	3088 2	19 9	N	17		102
11	2160 X	1409 -0-	-751	-0-	-0-	1402 2	7 9	N	6		108
12	2170 N	1728 -0-	-442	-0-	-0-	1716 2	12 9	N	11		119
01	2542 N	1393 -0-	-1149	-0-	-0-	1381 2	12 9	N	11		130
02	1537 N	1537 -0-	-0-	-0-	-0-	1528 2	9 9	N	8		138
03	1736 N	1486 -0-	-250	-0-	-0-	1473 2	13 9	N	12	120 1	30
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859											
10	1724 N	1724 -0-	-0-	-0-	-0-	1718 2	6 9	N	5		37
11	2106 N	2106 -0-	-0-	-0-	-0-	2099 2	7 9	N	6		43
12	2605 N	2605 -0-	-0-	-0-	-0-	2595 2	10 9	N	9		52
01	2299 N	2299 -0-	-0-	-0-	-0-	2290 2	9 9	N	8		60
02	2127 N	2127 -0-	-0-	-0-	-0-	2121 2	6 9	N	5		65
03	2604 N	2292 -0-	-312	-0-	-0-	2284 2	8 9	N	7		72
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535											
10	932 N	932 -0-	-0-	-0-	-0-	913 2	19 9	N	17		100
11	900 N	895 -0-	-5	-0-	-0-	852 2	43 9	N	39		139
12	930 N	911 -0-	-19	-0-	-0-	875 2	36 9	N	33		172
01	930 N	900 -0-	-30	-0-	-0-	868 2	32 9	N	29		201
02	870 N	870 -0-	-0-	-0-	-0-	831 2	39 9	N	35		236
*03	923 N	923 -0-	-0-	-0-	-0-	893 2	30 9	N	27		263
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430											
10	16760 X	8634 -0-	-8126	-0-	-0-	360 1	8265 2	N	8	189 1	61
11	7440 X	6695 -0-	-745	-0-	-0-	9 9					
12	8401 X	6811 -0-	-1590	-0-	-0-	6683 2	12 9	N	11		72
01	8649 X	6800 -0-	-1849	-0-	-0-	360 1	6439 2	N	11		83
02	8091 X	6201 -0-	-1890	-0-	-0-	12 9					
03	DLQ G-10	6760 -0-	6760	6760	6760	360 1	6428 2	N	11		94
						12 9					
						337 1	5852 2	N	11		105
						12 9					
						348 1	6401 2	N	10		115
						11 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
SCHMIDT, EDGAR UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154117				COMPL. DATE 03/28/1995				TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						M	PROD				BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
JEFF				WELL #:	1H	RRCID -> 154123				COMPL. DATE 04/17/1995				TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634			
10	2883	X	172	-0-	-2711	-0-	172	2				N	-0-				155
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-				155
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2				N	-0-				155
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2				N	-0-				155
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-				155
*03	3100	N	3798	-0-	698	698	3778	2	20	9		N	18				173
ALLEN, A. G. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154144				COMPL. DATE 04/03/1995				TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540			
10	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1352	2	35	9		N	32				205
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9		N	33				238
12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	999	2	30	9		N	27	195	1		70
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1195	2	29	9		N	26				96
02	1392	N	642	-0-	-750	-0-	625	2	17	9		N	15				111
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9		N	34				145
FULLER-SONTAG OL				WELL #:	1H	RRCID -> 154471				COMPL. DATE 02/24/1998				TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605			
10	682	N	290	-0-	-392	-0-	275	2	15	9		N	14				139
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	229	2	8	9		N	7				146
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	230	2	21	9		N	19				165
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	275	2	21	9		N	19				184
02	232	N	175	-0-	-57	-0-	151	2	24	9		N	22				206
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	311	2	186	9		N	169	169	1		206
BRITTA				WELL #:	2	RRCID -> 154478				COMPL. DATE 09/26/2011				TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735			
10	2294	X	1777	-0-	-517	-0-	1735	2	42	9		N	38				109
11	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	2042	2	33	9		N	30				139
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2241	2	54	9		N	49				188
01	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	1989	2	46	9		N	42				230
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3169	2	74	9		N	67	184	1		113
*03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4133	2	78	9		N	71				184
KANKEL				WELL #:	1RE	RRCID -> 154484				COMPL. DATE 12/23/2010				TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950			
10	13362	X	7078	-0-	-6284	-0-	360	1	6709	2		N	8				150
							9										
11	6750	X	5314	-0-	-1436	-0-	5304	2	10	9		N	9				159
12	6820	X	5818	-0-	-1002	-0-	360	1	5447	2		N	10				169
							11	9									
01	7068	X	5342	-0-	-1726	-0-	360	1	4972	2		N	9				178
							10	9									
02	6612	X	3912	-0-	-2700	-0-	337	1	3563	2		N	11				189
							12	9									
03	DLQ G-10		368	-0-	368	368	360	1	8	9		N	7				196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
MARL RANCH										WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448	
																PERF.12973 - 16448	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	51	1		86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
LAMPE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260	
																PERF.11980 - 16260	
10	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	2487	2	33	9	N	30	188	1			41
11	2640	X	2316	-0-	-324	-0-	2282	2	34	9	N	31					72
12	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	2390	2	48	9	N	44					116
01	2697	X	2272	-0-	-425	-0-	2243	2	29	9	N	26					142
02	2523	X	1418	-0-	-1105	-0-	1418	2			N	-0-					142
03	2511	X	1364	-0-	-1147	-0-	1364	2			N	-0-					142
OPAL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645	
																PERF.10633 - 14645	
10	7379	X	3682	-0-	-3697	-0-	3551	2	131	9	N	119	192	1			175
11	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	3569	2	152	9	N	138	194	1			119
12	3968	X	3924	-0-	-44	-0-	3758	2	166	9	N	151					270
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3720	2	167	9	N	152	192	1			230
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3539	2	155	9	N	141	185	1			186
03	DLQ G-10		3831	-0-	3831	-0-	3684	2	147	9	N	134	183	1			137
SKALITSKY OL										WELL #: 1H		RRCID -> 154521		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 16900	
																PERF.12498 - 16900	
10	713	N	428	-0-	-285	-0-	408	2	20	9	N	18					127
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					127
12	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	2			N	-0-					127
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					127
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					127
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2452	2	124	9	N	113					240
CHURCHWELL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 154536		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 16013	
																PERF.10904 - 16013	
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					88
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					88
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					88
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					88
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	246	2	62	9	N	56					144
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					144
REGAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156	
																PERF.11104 - 15156	
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	638	2	32	9	N	29					99
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	607	2	35	9	N	32					131
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	602	2	34	9	N	31					162
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	586	2	36	9	N	33					195
02	609	N	584	-0-	-25	-0-	551	2	33	9	N	30					225
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	577	2	36	9	N	33					258
BAUER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 154582		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 12430	
																PERF.12100 - 16990	
10	3000	N	1806	-0-	-1194	-0-	1769	2	37	9	N	34					209
11	1770	N	1099	-0-	-671	-0-	1076	2	23	9	N	21					230
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2174	2	54	9	N	49	194	1			85
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1761	2	46	9	N	42					127
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35					162
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	1720	2	42	9	N	38					200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
TURKEY CREEK				WELL #:	1H	RRCID ->	154615	COMPL.	DATE 05/18/1995	TOTAL	DEPTH 17845	PERF.12350	-	17845			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1775	2			N	-0-				134	
11	1080 N	968	-0-	-112	-0-		962	2		6 9	N	5				139	
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		2569	2		9 9	N	8	93 1			54	
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1793	2		8 9	N	7				61	
02	928 N	857	-0-	-71	-0-		857	2			N	-0-				61	
03	2573 N	2411	-0-	-162	-0-		2402	2		9 9	N	8				69	
MINERAL SPRINGS				WELL #:	1H	RRCID ->	154723	COMPL.	DATE 05/15/1995	TOTAL	DEPTH 15598	PERF.10715	-	15598			
10	1922 N	1101	-0-	-821	-0-		781	1	281 2		N	35				141	
							39	9									
11	1620 N	523	-0-	-1097	-0-		470	2	53 9		N	48				189	
12	1488 N	1260	-0-	-228	-0-		675	1	524 2		N	55				244	
							61	9									
01	1116 N	631	-0-	-485	-0-		405	1	173 2		N	48	196 1			96	
							53	9									
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		783	1	423 2		N	61				157	
							67	9									
03	1271 N	1083	-0-	-188	-0-		837	1	188 2		N	53				210	
							58	9									
HALTMAR OL				WELL #:	1H	RRCID ->	154724	COMPL.	DATE 05/18/1995	TOTAL	DEPTH 15221	PERF.11702	-	15221			
10	93 N	38	-0-	-55	-0-		38	2			N	-0-				43	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-		36	2			N	-0-				43	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				43	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				43	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-				43	
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-				43	
WALTRIP				WELL #:	1H	RRCID ->	154729	COMPL.	DATE 05/29/1995	TOTAL	DEPTH 15882	PERF.11211	-	15882			
10	1271 N	595	-0-	-676	-0-		595	2			N	-0-				215	
11	1920 N	1170	-0-	-750	-0-		1170	2			N	-0-				215	
12	3100 N	4213	-0-	1113	1113		4183	2	30 9		N	27				242	
01	3100 N	3989	-0-	889	2002		3965	2	24 9		N	22	186 1			78	
02	2900 N	3849	-0-	949	2951		3830	2	19 9		N	17				95	
*03	5914 X	2963	-0-	-2951	-0-		2946	2	17 9		N	15				110	
RIO LOBO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154730	COMPL.	DATE 05/06/1995	TOTAL	DEPTH 12510	PERF.11880	-	16608			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1				WELL #:	1H	RRCID ->	154799	COMPL.	DATE 05/25/1995	TOTAL	DEPTH 16800	PERF.12815	-	16800			
10	8238 X	3956	-0-	-4282	-0-		3956	2			N	-0-				234	
11	4500 X	4086	-0-	-414	-0-		4086	2			N	-0-				234	
12	4650 X	3363	-0-	-1287	-0-		3363	2			N	-0-				234	
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-		4910	2	2 9		N	2	189 1			47	
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-		4215	2	2 9		N	2				49	
03	DLQ G-10	4342	-0-	4342	4342		4335	2	7 9		N	6				55	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
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
10	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1789	2	2	9	N	2			42
11	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	1643	2	1	9	N	1			43
12	1984 N	357	-0-	-1627	-0-	355	2	2	9	N	2			45
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	N	5			50
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6			56
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4			60
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1388	2	47	9	N	43			186
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1791	2	76	9	N	69	184	1	71
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1625	2	76	9	N	69			140
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1569	2	100	9	N	91	189	1	42
02	1798 N	1451	-0-	-347	-0-	1386	2	65	9	N	59			101
03	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1557	2	77	9	N	70			171
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920														
10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	809	1	3369	2	N	-0-			-0-
11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	837	1	4272	2	N	-0-			-0-
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	648	1	3120	2	N	-0-			-0-
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	756	1	3773	2	N	-0-			-0-
*03	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	837	1	3510	2	N	-0-			-0-
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
10	9758 X	4991	-0-	-4767	-0-	837	1	4154	2	N	-0-			-0-
11	4830 X	3781	-0-	-1049	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
12	4991 X	4388	-0-	-603	-0-	810	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4529	-0-	-462	-0-	828	1	3701	2	N	-0-			-0-
02	4669 X	4118	-0-	-551	-0-	774	1	3344	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4511	-0-	4511	4511	837	1	3674	2	N	-0-			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
10	4416 X	2427	-0-	-1989	-0-	2394	2	33	9	N	30	189	1	60
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2067	2	34	9	N	31			91
12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2230	2	40	9	N	36			127
01	2418 X	2183	-0-	-235	-0-	2141	2	42	9	N	38			165
02	2262 X	2097	-0-	-165	-0-	2062	2	35	9	N	32			197
03	DLQ G-10	1849	-0-	1849	1849	1819	2	30	9	N	27			224
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-			197
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			197
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	616	2	41	9	N	37			234
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	647	2	36	9	N	33	196	1	71
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3			74
03	651 N	506	-0-	-145	-0-	492	2	14	9	N	13			87
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-			98
11	600 N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-			98
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			98
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2			100
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1			101
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	2	4	9	N	4			105

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 482

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
BAY				WELL #:	1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.	12615	- 16908			
M O	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	
10	11032 X	5217	-0-	-5815	-0-		5217 2			N	-0-					-0-	
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-		4952 2			N	-0-					-0-	
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-		5129 2			N	-0-					-0-	
01	6014 X	4927	-0-	-1087	-0-		4927 2			N	-0-					-0-	
02	5626 X	4530	-0-	-1096	-0-		4530 2			N	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	5008	-0-	5008	5008		5008 2			N	-0-					-0-	
FREDERICK				WELL #:	1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.	12887	- 17625			
10	682 N	586	-0-	-96	-0-		586 2			N	-0-					20	
11	690 N	532	-0-	-158	-0-		532 2			N	-0-					20	
12	713 N	301	-0-	-412	-0-		301 2			N	-0-					20	
01	589 N	320	-0-	-269	-0-		320 2			N	-0-					20	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-		608 2	6	9	N	5					25	
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-		650 2	1	9	N	1					26	
BLUEBELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.		0 - 18981			
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997 2			N	-0-					-0-	
11	1920 N	1712	-0-	-208	-0-		1712 2			N	-0-					-0-	
12	2232 N	1511	-0-	-721	-0-		1511 2			N	-0-					-0-	
01	1984 N	1408	-0-	-576	-0-		1408 2			N	-0-					-0-	
02	1653 N	1255	-0-	-398	-0-		1255 2			N	-0-					-0-	
03	1519 N	1382	-0-	-137	-0-		1382 2			N	-0-					-0-	
PASKET				WELL #:	1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11880	- 15450			
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511 2			N	-0-					69	
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2			N	-0-					69	
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1471 2			N	-0-					69	
01	1519 N	1507	-0-	-12	-0-		1507 2			N	-0-					69	
02	1363 N	1331	-0-	-32	-0-		1331 2			N	-0-					69	
*03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550 2			N	-0-					69	
ANDERSON-HILL				WELL #:	1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.	14369	- 19200			
10	16214 X	8153	-0-	-8061	-0-		837 1	7316	2	N	-0-					-0-	
11	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-		810 1	7920	2	N	-0-					-0-	
12	8804 X	8406	-0-	-398	-0-		837 1	7569	2	N	-0-					-0-	
01	8804 X	7716	-0-	-1088	-0-		837 1	6879	2	N	-0-					-0-	
02	8439 X	7242	-0-	-1197	-0-		783 1	6459	2	N	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	7773	-0-	7773	7773		837 1	6936	2	N	-0-					-0-	
SHIPNES UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	12665	- 15930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GIANT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.	11326	- 14935			
10	4578 X	2742	-0-	-1836	-0-		2673 2	69	9	N	63					199	
11	2340 X	1425	-0-	-915	-0-		1381 2	44	9	N	40					239	
12	2108 X	1242	-0-	-866	-0-		1211 2	31	9	N	28	194	1			73	
01	2728 X	1000	-0-	-1728	-0-		987 2	13	9	N	12					85	
02	2552 X	668	-0-	-1884	-0-		668 2			N	-0-					85	
03	DLO G-10	648	-0-	648	648		647 2	1	9	N	1					88	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		632 N	632	-0-	-0-	632 2		N	-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	616 2		N	-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	485 2		N	-0-
01		620 N	573	-0-	-47	573 2		N	-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	767 2		N	-0-
*03		689 N	689	-0-	-0-	689 2		N	-0-
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505	
10		1399 N	1399	-0-	-0-	1399 2		N	137
11		1463 N	1463	-0-	-0-	1463 2		N	137
12		1416 N	1416	-0-	-0-	1416 2		N	137
01		1395 N	1374	-0-	-21	1373 2	1 9	N	138
02		1421 N	1301	-0-	-120	1301 2		N	138
03		1426 N	1348	-0-	-78	1347 2	1 9	N	139
HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780	
10		2263 N	2142	-0-	-121	2142 2		N	-0-
11		2160 N	2014	-0-	-146	2014 2		N	-0-
12		2201 N	2032	-0-	-169	2032 2		N	-0-
01		2139 N	1983	-0-	-156	1983 2		N	-0-
02		1943 N	1817	-0-	-126	1817 2		N	-0-
03		2046 N	1929	-0-	-117	1929 2		N	-0-
KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390	
10		1302 N	803	-0-	-499	794 2	9 9	N	136
11		1050 N	464	-0-	-586	456 2	8 9	N	143
12		1116 N	634	-0-	-482	625 2	9 9	N	151
01		1236 N	1236	-0-	-0-	1221 2	15 9	N	165
02		1233 N	1233	-0-	-0-	1222 2	11 9	N	175
*03		1212 N	1212	-0-	-0-	1200 2	12 9	N	186
GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380	
10		1755 N	1755	-0-	-0-	1680 2	75 9	N	206
11		2015 N	2015	-0-	-0-	1926 2	89 9	N	94
12		1858 N	1858	-0-	-0-	1794 2	64 9	N	152
01		1992 N	1992	-0-	-0-	1871 2	121 9	N	262
02		1827 N	1523	-0-	-304	1477 2	46 9	N	118
03		1860 N	1130	-0-	-730	1073 2	57 9	N	170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7729 X	4015	-0-	-3714	-0-	837 51 9	1	3127	2	N	46		173	
11	3630 X	3409	-0-	-221	-0-	348 53 9	1	3008	2	N	48		221	
12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	837 64 9	1	3146	2	N	58	189 1	90	
01	4030 X	3760	-0-	-270	-0-	837 61 9	1	2862	2	N	55		145	
02	3770 X	3505	-0-	-265	-0-	783 53 9	1	2669	2	N	48		193	
03	DLQ G-10	3539	-0-	3539	3539	837 52 9	1	2650	2	N	47		240	
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-		-0-	
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-		-0-	
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-		-0-	
01	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-		-0-	
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-		-0-	
*03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-		-0-	
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719														
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	943	2	10 9	N	9			173	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13 9	N	12			185	
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	857	2	14 9	N	13			198	
01	961 N	960	-0-	-1	-0-	947	2	13 9	N	12	177 1		33	
02	928 N	835	-0-	-93	-0-	825	2	10 9	N	9			42	
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	867	2	10 9	N	9			51	
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740														
*04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		91	
*05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		91	
*06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		91	
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		91	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91	
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		91	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91	
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6 9	N	5			96	
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-		96	
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-		96	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		96	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		96	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		96	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		96	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																				
BOWMAN																				
WELL #: 1H												RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.12147 - 16670		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
SITTING BULL UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924		PERF.11735 - 15924						
10		9217	X	4665	-0-	-4552	-0-	712	1	3813	2	N	127						240	
								140	9											
11		4560	X	4339	-0-	-221	-0-	744	1	3441	2	N	140	191	1				189	
								154	9											
12		4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	720	1	3998	2	N	165	187	1				167	
								182	9											
01		4712	X	3938	-0-	-774	-0-	744	1	3032	2	N	147	186	1				128	
								162	9											
02		4408	X	4014	-0-	-394	-0-	696	1	3173	2	N	132						260	
								145	9											
03	DLQ	G-10		3952	-0-	3952	3952	744	1	3074	2	N	122	185	1				197	
								134	9											
RED RIVER UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113		PERF.12054 - 16113						
10		2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	734	1	2031	2	N	46						156	
								51	9											
11		2280	N	1983	-0-	-297	-0-	220	1	1712	2	N	46						202	
								51	9											
12		2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	672	1	2155	2	N	50						252	
								55	9											
01		2821	N	2504	-0-	-317	-0-	744	1	1707	2	N	48	196	1				104	
								53	9											
02		2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	668	1	1978	2	N	44						148	
								48	9											
03		2883	N	1902	-0-	-981	-0-	1893	2	9	9	N	8						156	
KRISTINA						WELL #:	2	RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 13529		PERF.10912 - 13590						
10		1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1965	2	31	9	N	28						201	
11		2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1860	2	7	9	N	6						207	
12		1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2						209	
01		1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1935	2	48	9	N	44	186	1				67	
02		1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1870	2	35	9	N	32						99	
03		1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1701	2	33	9	N	30						129	
BRIERS						WELL #:	1H	RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 15742		PERF.11993 - 15742						
10		2387	N	2188	-0-	-199	-0-	837	1	1347	2	N	4						45	
								4	9											
11		2400	N	1073	-0-	-1327	-0-	360	1	706	2	N	6						51	
								7	9											
12		1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	837	1	957	2	N	9						60	
								10	9											
01		2201	N	1060	-0-	-1141	-0-	810	1	243	2	N	6						66	
								7	9											
02		1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	621	1	730	2	N	6						72	
								7	9											
03		1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1221	2	7	9	N	6						78	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
HOPSON		WELL #: 1H		RRCID -> 156479		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 16870	
								PERF.12891 - 16870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	647	-0-	-159	-0-	647 2	N	-0-	-0-
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	629 2	N	-0-	-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-	-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	564	-0-	-769	-0-	564 2	N	-0-	-0-

GARRETT		WELL #: 1H		RRCID -> 156481		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 16729	
								PERF.12229 - 16729	
10	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6758 2	3 9 N	3	117
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6118 2	3 9 N	3	120
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5781 2	4 9 N	4	39
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5318 2	7 9 N	6	45
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3426 2	4 9 N	4	49
*03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4125 2	8 9 N	7	56

O'BRIEN DL		WELL #: 1H		RRCID -> 156487		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 13597	
								PERF.11506 - 13597	
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	184 2	10 9 N	9	271
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	244 2	10 9 N	9	88
12	496 N	326	-0-	-170	-0-	324 2	2 9 N	2	90
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-	90
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	90
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	N	-0-	90

T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639	
								PERF.12326 - 16909	
10	5580 X	5075	-0-	-505	-0-	5075 2	N	-0-	200
11	5400 X	4174	-0-	-1226	-0-	4174 2	N	-0-	200
12	4991 X	4546	-0-	-445	-0-	4546 2	N	-0-	200
01	5363 X	3758	-0-	-1605	-0-	3370 2	388 9 N	353	553
02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5688 2	37 9 N	34	247
03	DLQ G-10	5047	-0-	5047	5047	5022 2	25 9 N	23	77

PATTERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156543		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 16120	
								PERF.12408 - 16120	
10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	708 1	3754 2 N	5	74
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	700 1	3308 2 N	6	80
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	690 1	3452 2 N	2	82
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	744 1	3315 2 N	9	91
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	682 1	3107 2 N	6	97
*03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	744 1	3180 2 N	6	103

BARNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156555		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 18051	
								PERF.13508 - 18051	
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	348 1	4180 2 N	-0-	-0-
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	784 1	3738 2 N	-0-	-0-
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	348 1	4072 2 N	-0-	-0-
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	348 1	3840 2 N	-0-	-0-
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	326 1	3852 2 N	-0-	-0-
*03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	348 1	4291 2 N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400	
								PERF.13139 - 16400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			-0-
11	900 N	524	-0-	-376	-0-	524 2			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				-0-
RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402	
								PERF.11900 - 16402	
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1360 2	37 9 N	34 187 1	61
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1378 2	43 9 N	39	100
12	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1409 2	44 9 N	40	140
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1399 2	44 9 N	40	180
02	1363 N	1344	-0-	-19	-0-	1304 2	40 9 N	36	216
03	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1388 2	40 9 N	36 190 1	62
WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246	
								PERF.12520 - 16246	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734	
								PERF.12260 - 14734	
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	897 2	3 9 Y	3	58
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	948 2	14 9 Y	13	71
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990 2	7 9 Y	6	77
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895 2	6 9 Y	5 57 1	25
02	928 N	845	-0-	-83	-0-	839 2	6 9 Y	5	30
03	DLQ G-10	871	-0-	871	-0-	865 2	6 9 Y	5	35
CLYDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157041		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 18792	
								PERF.14363 - 17259	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880	
								PERF.12880 - 16880	
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2	N	-0-	-0-
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-	-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-	-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-	-0-
02	2059 N	810	-0-	-1249	-0-	810 2	N	-0-	-0-
03	1705 N	795	-0-	-910	-0-	795 2	N	-0-	-0-
MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196	
								PERF.11252 - 15196	
10	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1853 2	26 9 N	24	205
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1849 2	26 9 N	24	229
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1769 2	34 9 N	31	260
01	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	1682 2	43 9 N	39 191 1	108
02	1827 N	1340	-0-	-487	-0-	1314 2	26 9 N	24	132
03	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	1505 2	25 9 N	23	155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
TARVER				WELL #:	1H	RRCID ->	157285	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	8605 - 11035				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	806 N	801	-0-	-5	-0-			801 2			N	-0-			128		
11	780 N	719	-0-	-61	-0-			719 2			N	-0-			128		
12	837 N	797	-0-	-40	-0-			797 2			N	-0-			128		
01	806 N	736	-0-	-70	-0-			733 2		3 9	N	3			131		
02	696 N	503	-0-	-193	-0-			499 2		4 9	N	4			135		
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-			836 2		2 9	N	2			137		
ZIRCON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	157312	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.	10370 - 14719				
10	10461 X	5354	-0-	-5107	-0-			737 1	4259 2	2	N	325	184 1		254		
								358 9									
11	4650 X	4436	-0-	-214	-0-			4061 2	375 9	9	N	341	372 1		223		
12	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-			720 1	4117 2	2	N	324	374 1		173		
								356 9									
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-			744 1	3909 2	2	N	321	369 1		125		
								353 9									
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-			697 1	3511 2	2	N	271	185 1		211		
								298 9									
03	DLQ G-10	4733	-0-	4733	4733			744 1	3683 2	2	N	278	185 1		304		
								306 9									
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.	10630 - 16252				
10	2108 N	2061	-0-	-47	-0-			1987 2	74 9	9	N	67	189 1		89		
11	2040 N	1961	-0-	-79	-0-			1886 2	75 9	9	N	68			157		
12	2077 N	1988	-0-	-89	-0-			1900 2	88 9	9	N	80			237		
01	2046 N	1967	-0-	-79	-0-			1882 2	85 9	9	N	77	191 1		123		
02	1885 N	1842	-0-	-43	-0-			1767 2	75 9	9	N	68			191		
03	1984 N	1923	-0-	-61	-0-			1848 2	75 9	9	N	68			259		
POOL				WELL #:	1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.	10964 - 15737				
10	292 X	-0-	-0-	-292	-0-						N	14			151		
11	1680 X	1563	-0-	-117	-0-			1548 2	15 9	9	N	14			165		
12	1736 X	1542	-0-	-194	-0-			1516 2	26 9	9	N	24			189		
01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-			1486 2	29 9	9	N	26			215		
02	1508 X	1079	-0-	-429	-0-			1062 2	17 9	9	N	15			230		
03	DLQ G-10	1402	-0-	1402	1402			1372 2	30 9	9	N	27			257		
EPHRAIM OL				WELL #:	1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.	12540 - 14926				
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-			895 2			N	-0-			-0-		
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			1026 2			N	-0-			-0-		
12	992 N	904	-0-	-88	-0-			904 2			N	-0-			-0-		
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-			950 2			N	-0-			-0-		
02	986 N	869	-0-	-117	-0-			869 2			N	-0-			-0-		
03	899 N	898	-0-	-1	-0-			898 2			N	-0-			-0-		
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.	12002 - 16146				
10	217 N	137	-0-	-80	-0-			137 2			N	-0-			107		
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-			256 2	1 9	9	N	1			108		
12	279 N	235	-0-	-44	-0-			233 2	2 9	9	N	2			110		
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-			133 2	8 9	9	N	7			117		
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-			292 2	4 9	9	N	4			121		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			121		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CAPACITY				CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																															
HONDO UNIT																															
WELL #: 1												RRCID -> 157677				COMPL. DATE 12/01/1995				TOTAL DEPTH 16228				PERF.11721 - 16228							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
LOESCH OL												WELL #: 1H				RRCID -> 157680				COMPL. DATE 01/04/1996				TOTAL DEPTH 18000				PERF.12023 - 18000			
10		5914 X	3006	-0-	-2908	-0-			3006	2		N	-0-					-0-													
11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-			3213	2		N	-0-					-0-													
12		3286 X	3267	-0-	-19	-0-			3267	2		N	-0-					-0-													
01		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-			3296	2		N	-0-					-0-													
02		3103 X	2568	-0-	-535	-0-			2568	2		N	-0-					-0-													
03	DLQ	G-10	3148	-0-	3148	3148			3148	2		N	-0-					-0-													
ARMSTRONG OL												WELL #: 1H				RRCID -> 157683				COMPL. DATE 02/07/1996				TOTAL DEPTH 15854				PERF.11880 - 15854			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
PIEDMONT												WELL #: 1H				RRCID -> 157698				COMPL. DATE 11/18/1995				TOTAL DEPTH 14593				PERF.11575 - 14593			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75													
CIESIELSKI UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 157733				COMPL. DATE 02/20/1996				TOTAL DEPTH 15892				PERF.10507 - 15892			
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			1377	2	65	9	N	59				104													
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-			1422	2	63	9	N	57				161													
12		1457 N	1320	-0-	-137	-0-			1264	2	56	9	N	51				212													
01		1457 N	1371	-0-	-86	-0-			1306	2	65	9	N	59	189	1		82													
02		1450 N	1129	-0-	-321	-0-			1074	2	55	9	N	50				132													
03		1333 N	1032	-0-	-301	-0-			969	2	63	9	N	57				189													
PARKER												WELL #: 1H				RRCID -> 157775				COMPL. DATE 01/05/1996				TOTAL DEPTH 12182				PERF.11624 - 17932			
10		682 N	540	-0-	-142	-0-			526	2	14	9	N	13				158													
11		600 N	506	-0-	-94	-0-			506	2			N	-0-				158													
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-			531	2	9	9	N	8				166													
01		558 N	512	-0-	-46	-0-			506	2	6	9	N	5				171													
02		493 N	314	-0-	-179	-0-			312	2	2	9	N	2				173													
03		558 N	556	-0-	-2	-0-			531	2	25	9	N	23				196													
NORTHROP												WELL #: 1H				RRCID -> 157896				COMPL. DATE 12/19/1995				TOTAL DEPTH 11376				PERF.10805 - 11376			
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-			2235	2	58	9	N	53	184	1		132													
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-			1806	2	59	9	N	54				186													
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-			1607	2	37	9	N	34				220													
01		2294 N	1887	-0-	-407	-0-			1832	2	55	9	N	50				270													
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-			1797	2	48	9	N	44	183	1		131													
*03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-			1884	2	58	9	N	53				184													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 34773 550		//CONT.// 252131			
HEIDEMANN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996	
										TOTAL DEPTH 17245		PERF.13822 - 17245			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ESTES										WELL #: 1H		RRCID -> 158018		COMPL. DATE 02/21/1996	
										TOTAL DEPTH 10591		PERF. 8287 - 10591			
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1402	2	26	9	N	24			118
11	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1158	2	24	9	N	22			140
12	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1255	2	35	9	N	32			172
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1386	2	36	9	N	33			205
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	2	30	9	N	27			232
03	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1219	2	23	9	N	21	190	1	63
TWO FINGERS UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 158022		COMPL. DATE 01/11/1996	
										TOTAL DEPTH 11377		PERF. 8692 - 11377			
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3815	2	77	9	N	70	187	1	92
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3228	2	48	9	N	44			136
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3552	2	79	9	N	72			208
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3776	2	95	9	N	86	197	1	97
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3463	2	83	9	N	75			172
*03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3791	2	83	9	N	75			247
NEAPOLITAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 158143		COMPL. DATE 07/30/1997	
										TOTAL DEPTH 18193		PERF.14450 - 18193			
10	14220	X	7069	-0-	-7151	-0-	7069	2			N	-0-			-0-
11	7560	X	7233	-0-	-327	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	7344	2			N	-0-			-0-
01	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
02	6989	X	6865	-0-	-124	-0-	6865	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6738	-0-	6738	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
HOLLISTER										WELL #: 1H		RRCID -> 158235		COMPL. DATE 03/21/1996	
										TOTAL DEPTH 12051		PERF.11667 - 14734			
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			20
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			20
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			20
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			20
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-			20
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			20
SCHAEFER										WELL #: 1H		RRCID -> 158239		COMPL. DATE 03/29/1996	
										TOTAL DEPTH 12694		PERF.12550 - 15710			
10	2449	X	1862	-0-	-587	-0-	837	1	1021	2	N	4			209
							4	9							
11	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	744	1	5541	2	N	-0-			209
12	3100	N	3939	-0-	839	-0-	837	1	3102	2	N	-0-			209
01	3100	N	3060	-0-	-40	-0-	837	1	2223	2	N	-0-			209
02	3798	X	2999	-0-	-799	-0-	729	1	2270	2	N	-0-			209
03	2449	X	1586	-0-	-863	-0-	1586	2			N	-0-			209

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
REBECCA				WELL #:	1H	RRCID ->	158266	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13743	PERF.12720	-	15412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
10		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			152
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			152
12		1178 N	616	-0-	-562	-0-	616	2		N	-0-			152
01		1643 N	158	-0-	-1485	-0-	158	2		N	-0-			152
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	2	17 9	N	15			152
*03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2343	2	44 9	N	40	15 1	40 1	152
HECKMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	158675	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	16787	PERF.13810	-	16787
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	1050	X	457	-0-	-593	-0-	457	2		N	-0-			-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
02	4060	X	1850	-0-	-2210	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1972	-0-	1972	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
ALBERS ET AL UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	159018	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	16026	PERF.12195	-	16026
10	9358	X	4632	-0-	-4726	-0-	4520	2	112 9	N	102			242
11	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	4470	2	128 9	N	116	187 1		171
12	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	4768	2	133 9	N	121	191 1		101
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4907	2	150 9	N	136			237
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4963	2	144 9	N	131	189 1		179
03	DLQ G-10		5035	-0-	5035	-0-	4904	2	131 9	N	119	190 1		108
PRAIRIE HILL OL				WELL #:	1HU	RRCID ->	159079	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935	-	18500
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MIKEL OL				WELL #:	1HU	RRCID ->	159089	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	19018	PERF.14029	-	17280
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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												
TONTU UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 159112		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 16255		PERF.11642 - 16255				
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	
10	10915 X	5574	-0-	-5341	-0-	732	1	4669	2	N	157	182	1			199	
						173	9										
11	5190 X	4357	-0-	-833	-0-	4201	2	156	9	N	142	189	1			152	
12	5518 X	5146	-0-	-372	-0-	633	1	4338	2	N	159					311	
						175	9										
01	5580 X	4892	-0-	-688	-0-	708	1	4009	2	N	159	186	1			284	
						175	9										
02	5220 X	4098	-0-	-1122	-0-	696	1	3304	2	N	89	182	1			191	
						98	9										
03 DLQ	G-10	4242	-0-	4242	4242	744	1	3399	2	N	90					281	
						99	9										
CONKLING DL				WELL #:		1H	RRCID -> 159182		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 20039		PERF.13147 - 18071				
10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-	
11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-	
12	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-	
01	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-	
02	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-	
*03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-	
AQUAMARINE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 159413		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 14032		PERF.10860 - 14032				
10	11555 X	5301	-0-	-6254	-0-	5170	2	131	9	N	119					276	
11	7140 X	5908	-0-	-1232	-0-	5773	2	135	9	N	123	195	1			204	
12	7254 X	6450	-0-	-804	-0-	6316	2	134	9	N	122	187	1			139	
01	6448 X	6345	-0-	-103	-0-	6229	2	116	9	N	105					244	
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5939	2	105	9	N	95	193	1			146	
03 DLQ	G-10	6419	-0-	6419	6419	6298	2	121	9	N	110					256	
ALLEN FARM OL				WELL #:		1H	RRCID -> 159453		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 17020		PERF.13014 - 17020				
10	2884 X	1382	-0-	-1502	-0-	1382	2			N	-0-					203	
11	2640 X	827	-0-	-1813	-0-	827	2			N	-0-					203	
12	2821 X	2226	-0-	-595	-0-	2226	2			N	-0-					203	
01	2728 X	1766	-0-	-962	-0-	1765	2	1	9	N	1					204	
02	1450 X	1405	-0-	-45	-0-	1405	2			N	-0-					204	
03 DLQ	G-10	1466	-0-	1466	1466	1466	2			N	-0-					204	
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1				WELL #:		1H	RRCID -> 159457		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 15593		PERF.13600 - 15305				
10	1503 X	492	-0-	-1011	-0-	492	2			N	-0-					-0-	
11	1560 X	304	-0-	-1256	-0-	304	2			N	-0-					-0-	
12	1426 X	500	-0-	-926	-0-	500	2			N	-0-					-0-	
01	1333 X	371	-0-	-962	-0-	371	2			N	-0-					-0-	
02	986 X	532	-0-	-454	-0-	532	2			N	-0-					-0-	
*03	3100 N	5958	-0-	2858	2858	5958	2			N	-0-					-0-	
BUSHMAN				WELL #:		1H	RRCID -> 159460		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 15774		PERF.12075 - 15774				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
MEYER, B. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159507		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 17693		PERF.12469 - 17602					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		16270 X	5774	-0-	-10496	-0-			5774 2			N	-0-			-0-	
11		19140 X	18827	-0-	-313	-0-			18827 2			N	-0-			-0-	
12		19437 X	12662	-0-	-6775	-0-			12662 2			N	-0-			-0-	
01		16461 X	13347	-0-	-3114	-0-			13347 2			N	-0-			-0-	
02		18212 X	12766	-0-	-5446	-0-			12766 2			N	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	10667	-0-	10667	10667			10667 2			N	-0-			-0-	
ARNOLD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159645		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 14503		PERF.11982 - 14503					
10		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-			2706 2	26	9	N	24	135	1	74	
11		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-			2572 2	32	9	N	29			103	
12		2790 N	2675	-0-	-115	-0-			2640 2	35	9	N	32			135	
01		2728 N	2657	-0-	-71	-0-			2618 2	39	9	N	35			170	
02		2523 N	2464	-0-	-59	-0-			2433 2	31	9	N	28			198	
03		2666 N	2627	-0-	-39	-0-			2596 2	31	9	N	28			226	
EPHRAIM OL				WELL #:	2H	RRCID -> 159692		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13777		PERF.12615 - 13777			
10		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-			4288 2			N	-0-			-0-	
11		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-			3864 2			N	-0-			-0-	
12		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-			4064 2			N	-0-			-0-	
01		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-			3381 2			N	-0-			-0-	
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-			3668 2			N	-0-			-0-	
*03		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-			4045 2			N	-0-			-0-	
KENNARD				WELL #:	2HU	RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16266					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
RISIEN DL				WELL #:	1HU	RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 14406					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
EHRIG UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159989		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14459 - 18638					
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-			107 2			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
NEUMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111					
10		28888 X	14456	-0-	-14432	-0-			348 1	14108	2	N	-0-			-0-	
11		15690 X	13443	-0-	-2247	-0-			13443 2			N	-0-			-0-	
12		15996 X	14250	-0-	-1746	-0-			348 1	13902	2	N	-0-			-0-	
01		15934 X	15577	-0-	-357	-0-			348 1	15229	2	N	-0-			-0-	
02		15290 X	15290	-0-	-0-	-0-			326 1	14964	2	N	-0-			-0-	
03	DLO	G-10	16343	-0-	16343	16343			348 1	15995	2	N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131								
BLACKBURN										WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	2					N	-0-			126
11		2940 X	2077	-0-	-863	-0-	-0-	2077	2					N	-0-			126
12		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	-0-	6470	2	10	9			N	-0-			135
01		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	2					N	-0-			135
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	3673	2	1	9			N	-0-			136
*03		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	-0-	5106	2	14	9			N	-0-			149
BRACEWELL UNIT NO.1																		
										WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9			N	-0-			181
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9			N	-0-			183
12		899 N	553	-0-	-346	-0-	-0-	546	2	7	9			N	-0-			189
01		868 N	487	-0-	-381	-0-	-0-	476	2	11	9			N	-0-			199
02		551 N	522	-0-	-29	-0-	-0-	521	2	1	9			N	-0-	168	1	32
03		558 N	361	-0-	-197	-0-	-0-	355	2	6	9			N	-0-			37
JEB																		
										WELL #: 1H		RRCID -> 160133		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.11795 - 16320
10		527 N	436	-0-	-91	-0-	-0-	436	2					N	-0-			-0-
11		450 N	417	-0-	-33	-0-	-0-	417	2					N	-0-			-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2					N	-0-			-0-
01		434 N	326	-0-	-108	-0-	-0-	326	2					N	-0-			-0-
02		406 N	132	-0-	-274	-0-	-0-	132	2					N	-0-			-0-
*03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	367	9			N	-0-	334	327	7
LEGACY UNIT																		
										WELL #: 1		RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650		PERF.13895 - 17650
10		41659 X	18586	-0-	-23073	-0-	-0-	360	1	18226	2			N	-0-			-0-
11		17190 X	11232	-0-	-5958	-0-	-0-	11232	2					N	-0-			-0-
12		23839 X	8475	-0-	-15364	-0-	-0-	360	1	8115	2			N	-0-			-0-
01		23839 X	4416	-0-	-19423	-0-	-0-	360	1	4056	2			N	-0-			-0-
02		28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	28104	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	24697	-0-	24697	24697	24697	348	1	24349	2			N	-0-			-0-
ONYX UNIT																		
										WELL #: 1		RRCID -> 160343		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 14699		PERF.10593 - 14699
10		6819 X	3623	-0-	-3196	-0-	-0-	3463	2	160	9			N	-0-	183	1	170
11		3480 X	3417	-0-	-63	-0-	-0-	3245	2	172	9			N	-0-			326
12		3565 X	3255	-0-	-310	-0-	-0-	3083	2	172	9			N	-0-	376	1	106
01		3627 X	3600	-0-	-27	-0-	-0-	3415	2	185	9			N	-0-	191	1	83
02		3393 X	2994	-0-	-399	-0-	-0-	2851	2	143	9			N	-0-			213
03	DLQ	G-10	3397	-0-	3397	3397	3397	3230	2	167	9			N	-0-	188	1	177
URIAH OL																		
										WELL #: 1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270		PERF.11373 - 16270
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	40	9			N	-0-			189
11		1620 N	1394	-0-	-226	-0-	-0-	1346	2	48	9			N	-0-			233
12		1581 N	1300	-0-	-281	-0-	-0-	1261	2	39	9			N	-0-	195	1	73
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2	52	9			N	-0-			120
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	44	9			N	-0-			160
*03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2	44	9			N	-0-			200
HEIL																		
										WELL #: 1H		RRCID -> 160561		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 17508		PERF.13275 - 17508
10		12807 X	6343	-0-	-6464	-0-	-0-	837	1	5506	2			N	-0-			-0-
11		6090 X	5817	-0-	-273	-0-	-0-	360	1	5457	2			N	-0-			-0-
12		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	7565	2			N	-0-			-0-
01		6665 X	6519	-0-	-146	-0-	-0-	837	1	5682	2			N	-0-			-0-
02		6235 X	5812	-0-	-423	-0-	-0-	783	1	5029	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6524	-0-	6524	6524	6524	837	1	5687	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131									
CLAIRE OL										WELL #: 1H		RRCID -> 160563		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 15166			
										PERF.11250 - 15166									
M	O	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	
10		11383 X	5668	-0-	-5715	-0-			5624 2		44 9	N	40					171	
11		6210 X	5025	-0-	-1185	-0-			4990 2		35 9	N	32					203	
12		6417 X	6016	-0-	-401	-0-			5979 2		37 9	N	34					237	
01		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-			6222 2		39 9	N	35	196	1			76	
02		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-			5646 2		50 9	N	45					121	
03	DLQ	G-10	4886	-0-	4886	4886			4828 2		58 9	N	53					174	
RAU QL										WELL #: 1H		RRCID -> 160770		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 19300		PERF.14075 - 19300	
10		7159 X	3212	-0-	-3947	-0-			3212 2			N	-0-					-0-	
11		4980 X	257	-0-	-4723	-0-			257 2			N	-0-					-0-	
12		5146 X	3515	-0-	-1631	-0-			3515 2			N	-0-					-0-	
01		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-			5895 2			N	-0-					-0-	
02		3828 X	617	-0-	-3211	-0-			617 2			N	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	2913			2913 2			N	-0-					-0-	
KNOX, J.										WELL #: 2		RRCID -> 160797		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8122 - 8455	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	
10		2573 N	2494	-0-	-79	-0-			837 1		1657 2	N	-0-					-0-	
11		2340 N	2272	-0-	-68	-0-			744 1		1528 2	N	-0-					-0-	
12		2480 N	2409	-0-	-71	-0-			837 1		1572 2	N	-0-					-0-	
01		2480 N	2452	-0-	-28	-0-			837 1		1615 2	N	-0-					-0-	
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-			783 1		1495 2	N	-0-					-0-	
*03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-			837 1		1630 2	N	-0-					-0-	
FOURTIQ UNIT										WELL #: 10L		RRCID -> 160841		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 16363		PERF.12233 - 16363	
10		9531 X	4963	-0-	-4568	-0-			728 1		4130 2	N	95					222	
									105 9										
11		4440 X	4381	-0-	-59	-0-			346 1		3930 2	N	95	192	1			125	
									105 9										
12		4712 X	4700	-0-	-12	-0-			720 1		3881 2	N	90					215	
									99 9										
01		4960 X	4459	-0-	-501	-0-			716 1		3643 2	N	91	186	1			120	
									100 9										
02		4640 X	4221	-0-	-419	-0-			696 1		3429 2	N	87					207	
									96 9										
03	DLQ	G-10	4451	-0-	4451	4451			744 1		3594 2	N	103					310	
									113 9										
LONE WOLF										WELL #: 1H		RRCID -> 160961		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 15925		PERF.13625 - 15925	
10		974 N	588	-0-	-386	-0-			588 2			N	-0-					-0-	
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-			452 2			N	-0-					-0-	
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-			559 2			N	-0-					-0-	
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-			614 2			N	-0-					-0-	
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-			1934 2			N	-0-					-0-	
*03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-			1363 2			N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
M	ALLOW CODE	GAS 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	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3033	2	109	9	N	99	130	1	117
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3512	2	135	9	N	123	119	1	121
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3204	2	142	9	N	129			250
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2834	2	111	9	N	101	195	1	156
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2768	2	98	9	N	89	189	1	56
*03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2874	2	128	9	N	116			172
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			31
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			31
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			31
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-			31
02	754 N	564	-0-	-190	-0-	564	2			N	-0-			31
03	806 N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-			31
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
10	2050 N	1789	-0-	-261	-0-	781	1	1006	2	N	2			141
						2	9							
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1463	2	8	9	N	7			148
12	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	810	1	1458	2	N	6			154
						7	9							
01	3100 X	2172	-0-	-928	-0-	810	1	1352	2	N	9			163
						10	9							
02	2900 X	2079	-0-	-821	-0-	758	1	1317	2	N	4			167
						4	9							
03	2263 X	461	-0-	-1802	-0-	455	2	6	9	N	5			172
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
10	9948 X	5933	-0-	-4015	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
11	5100 X	4371	-0-	-729	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
01	5921 X	4687	-0-	-1234	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
02	5539 X	4237	-0-	-1302	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4894	-0-	4894	4894	4894	2			N	-0-			-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015														
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
EMMA BELL UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 161623													
COMPL. DATE 11/10/1996													
TOTAL DEPTH 17785													
PERF.12545 - 17785													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		12664 X	6418	-0-	-6246	-0-	348 1	6070 2	N	-0-		-0-	
11		6420 X	6169	-0-	-251	-0-	6169 2		N	-0-		-0-	
12		6448 X	5942	-0-	-506	-0-	348 1	5594 2	N	-0-		-0-	
01		6448 X	4352	-0-	-2096	-0-	348 1	4004 2	N	-0-		-0-	
02		6032 X	5308	-0-	-724	-0-	326 1	4982 2	N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	5457	-0-	5457	5457	348 1	5109 2	N	-0-		-0-	
HERMANN													
WELL #: 1H													
RRCID -> 161865													
COMPL. DATE 12/31/1996													
TOTAL DEPTH 15839													
PERF.14277 - 15839													
10		6955 X	3449	-0-	-3506	-0-	360 1	3089 2	N	-0-		-0-	
11		4050 X	2765	-0-	-1285	-0-	360 1	2405 2	N	-0-		-0-	
12		4185 X	3097	-0-	-1088	-0-	372 1	2725 2	N	-0-		-0-	
01		3627 X	2915	-0-	-712	-0-	360 1	2555 2	N	-0-		-0-	
02		3393 X	2382	-0-	-1011	-0-	337 1	2045 2	N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	2024	-0-	2024	2024	2024 2		N	-0-		-0-	
WICHMAN													
WELL #: 1H													
RRCID -> 161959													
COMPL. DATE 09/19/1996													
TOTAL DEPTH 18311													
PERF.13400 - 18311													
10		12256 X	6224	-0-	-6032	-0-	6224 2		N	-0-		-0-	
11		6540 X	5777	-0-	-763	-0-	5777 2		N	-0-		-0-	
12		6727 X	227	-0-	-6500	-0-	227 2		N	-0-		-0-	
01		6727 X	6410	-0-	-317	-0-	6410 2		N	-0-		-0-	
02		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2		N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	6153	-0-	6153	6153	6153 2		N	-0-		-0-	
BLUEBELL UNIT													
WELL #: 2RE													
RRCID -> 162030													
COMPL. DATE 05/05/2005													
TOTAL DEPTH 18423													
PERF.14306 - 17859													
10		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	348 1	2916 2	N	-0-		-0-	
11		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	348 1	2614 2	N	-0-		-0-	
12		2790 N	2433	-0-	-357	-0-	360 1	2073 2	N	-0-		-0-	
01		3069 X	1083	-0-	-1986	-0-	348 1	735 2	N	-0-		-0-	
02		2871 X	936	-0-	-1935	-0-	326 1	610 2	N	-0-		-0-	
03		3069 X	2353	-0-	-716	-0-	2353 2		N	-0-		-0-	
YVONNE													
WELL #: 1H													
RRCID -> 162054													
COMPL. DATE 09/03/1996													
TOTAL DEPTH 17400													
PERF.14210 - 17400													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
ENTERPRISE UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 162239													
COMPL. DATE 01/31/1997													
TOTAL DEPTH 15640													
PERF.11400 - 15640													
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1170 2	30 9	N	27	184 1	33	
11		1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1018 2	29 9	N	26		59	
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1146 2	33 9	N	30		89	
01		1209 N	976	-0-	-233	-0-	950 2	26 9	N	24		113	
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1026 2	31 9	N	28		141	
*03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1229 2	33 9	N	30		171	
ROSS DL													
WELL #: 1H													
RRCID -> 162336													
COMPL. DATE 08/29/1996													
TOTAL DEPTH 17835													
PERF.14216 - 17835													
10		7743 X	3552	-0-	-4191	-0-	3552 2		N	-0-		-0-	
11		4380 X	4014	-0-	-366	-0-	4014 2		N	-0-		-0-	
12		4433 X	3545	-0-	-888	-0-	3545 2		N	-0-		-0-	
01		4340 X	4009	-0-	-331	-0-	4009 2		N	-0-		-0-	
02		4060 X	3493	-0-	-567	-0-	3493 2		N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	3617	-0-	3617	3617	3617 2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2	N	-0-					-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-					-0-
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2	N	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-					-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-					-0-
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
10	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	1511	2	N	-0-					-0-
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-					-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-					-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-					-0-
02	1769 N	1607	-0-	-162	-0-	1607	2	N	-0-					-0-
03	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2	N	-0-					-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-					-0-
11	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	2	N	-0-					-0-
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2	N	-0-					-0-
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302	2	N	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-					-0-
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-					-0-
SUMP UNIT WELL #: 10L RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2	N	-0-					-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2	N	-0-					-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
10	11232 X	4992	-0-	-6240	-0-	4992	2	N	-0-					-0-
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-					-0-
12	4030 X	164	-0-	-3866	-0-	164	2	N	-0-					-0-
01	6448 X	4211	-0-	-2237	-0-	4211	2	N	-0-					-0-
02	6032 X	3862	-0-	-2170	-0-	3862	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4019	-0-	4019	4019	4019	2	N	-0-					-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
10	25305 X	13111	-0-	-12194	-0-	13111	2	N	-0-					-0-
11	12210 X	12110	-0-	-100	-0-	12110	2	N	-0-					-0-
12	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2	N	-0-					-0-
01	13113 X	12013	-0-	-1100	-0-	12013	2	N	-0-					-0-
02	12267 X	11534	-0-	-733	-0-	11534	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10253	-0-	10253	10253	10253	2	N	-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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		1	N	-0-	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450														
10		1774	X	673	-0-	-1101	-0-	673	2		N	-0-		-0-
11		2580	X	737	-0-	-1843	-0-	737	2		N	-0-		-0-
12		2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-		-0-
01		3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-		-0-
02		2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10		2015	-0-	2015	2015	2015	2		N	-0-		-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
10		812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-
11		720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2		N	-0-		-0-
12		942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		-0-
01		806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2		N	-0-		-0-
02		609	N	51	-0-	-558	-0-	51	2		N	-0-		-0-
03		930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2		N	-0-		-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
10		1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		-0-
11		1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		-0-
12		3100	N	3487	-0-	387	-0-	3487	2		N	-0-		-0-
01		2003	N	1616	-0-	-387	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
02		1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
*03		1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
10		1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2		N	-0-		154
11		1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2		N	-0-		154
12		1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	N	1	42
01		1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	N	6	48
02		1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	N	7	55
*03		1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	N	8	63
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
10		1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1838	2	45	9	N	41	119
11		1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1868	2	48	9	N	44	163
12		2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1927	2	56	9	N	51	214
01		1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1921	2	55	9	N	50	68
02		1856	N	1774	-0-	-82	-0-	1726	2	48	9	N	44	112
03		1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1862	2	51	9	N	46	158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
BROWN														
WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		8148 X	3996	-0-	-4152	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
11		4800 X	2728	-0-	-2072	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
12		4960 X	2701	-0-	-2259	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
01		4960 X	1922	-0-	-3038	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
02		4002 X	2609	-0-	-1393	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3638	-0-	3638	3638	348	1	3290	2	N	-0-		-0-
BETHLEHEM														
WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
10		589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2		N	-0-			107
11		510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-			107
12		496 N	409	-0-	-87	-0-	408	2	1	9	N	1	70	38
01		434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2		N	-0-			38
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			38
03		496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-			38
HOELSCHER, ALICE B.														
WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
10		2449 X	1193	-0-	-1256	-0-	1159	2	34	9	N	31	184	45
11		1290 X	1272	-0-	-18	-0-	1203	2	69	9	N	63		108
12		1302 X	1028	-0-	-274	-0-	969	2	59	9	N	54		162
01		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1376	2	61	9	N	55		217
02		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1356	2	40	9	N	36	179	74
03	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	1342	2	97	9	N	88		162
STRANGER, T.														
WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
APOLONIA														
WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NUNLEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A														
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			138
11		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1119	2	3	9	N	3	113	28
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			28
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			28
02		1189 N	1114	-0-	-75	-0-	1114	2		N	-0-			28
*03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			28
HUNTER														
WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	977	-0-	-325	-0-	977	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	892	-0-	-308	-0-	892	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683		- 16222				
10	8685 X	4479	-0-	-4206	-0-	4479	2			N	-0-			12
11	4710 X	4360	-0-	-350	-0-	4360	2			N	-0-			12
12	4867 X	4706	-0-	-161	-0-	4658	2	48	9	N	44			56
01	4774 X	4583	-0-	-191	-0-	4538	2	45	9	N	41			97
02	4205 X	4166	-0-	-39	-0-	4165	2	1	9	N	1			98
03	DLQ G-10	4615	-0-	4615	4615	4615	2			N	-0-			98
LEONARD		WELL #: 1H		RRCID -> 163995		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691		- 17567				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995		- 16046				
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5	179	1	31
11	1110 N	676	-0-	-434	-0-	665	2	11	9	N	10			41
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18	9	N	16			57
01	1085 N	161	-0-	-924	-0-	159	2	2	9	N	2			59
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	N	14			73
03	1364 N	1003	-0-	-361	-0-	989	2	14	9	N	13			86
SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945		- 16430				
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	99	2	2	9	N	2			183
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	263	2	9	9	N	8			191
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5			196
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	229	2	11	9	N	10			206
02	261 N	114	-0-	-147	-0-	110	2	4	9	N	4			210
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	373	2	17	9	N	15			225
WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 164872		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500		- 17203				
10	775 N	148	-0-	-627	-0-	148	2			N	-0-			75
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			75
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			75
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			75
02	812 N	389	-0-	-423	-0-	389	2			N	-0-			75
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			75
URIAH OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165089		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653		- 14994				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
CHAMPION										WELL #: 1		RRCID -> 165189		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		8696 X	4538	-0-	-4158	-0-				4538 2			N	-0-			-0-
11		4620 X	4475	-0-	-145	-0-				4475 2			N	-0-			-0-
12		4712 X	4468	-0-	-244	-0-				4468 2			N	-0-			-0-
01		4619 X	4524	-0-	-95	-0-				4524 2			N	-0-			-0-
02		4321 X	3960	-0-	-361	-0-				3960 2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4012	-0-	4012	4012				4012 2			N	-0-			-0-
BEARD OL										WELL #: 2H		RRCID -> 165231		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479	
10		3000 N	2356	-0-	-644	1529				2356 2			N	-0-			231
11		3000 N	2552	-0-	-448	1081				2552 2			N	-0-			231
12		3100 N	2401	-0-	-699	382				2401 2			N	-0-			231
01		2720 N	2338	-0-	-382	-0-				2338 2			N	-0-			231
02		2465 N	2204	-0-	-261	-0-				2204 2			N	-0-			231
03		2387 N	2181	-0-	-206	-0-				2179 2		2 9	N	2			233
VELMER MAE										WELL #: 2		RRCID -> 165321		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060	
10		1860 N	1781	-0-	-79	-0-				1781 2			N	-0-			21
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-				1685 2			N	-0-			21
12		1798 N	1679	-0-	-119	-0-				1679 2			N	-0-			21
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-				1776 2			N	-0-			21
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-				1663 2			N	-0-			21
*03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-				1719 2			N	-0-			21
VAUGHN										WELL #: 1H		RRCID -> 165322		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400	
10		8628 X	2476	-0-	-6152	-0-				360 1	2116 2		N	-0-			-0-
11		7620 X	946	-0-	-6674	-0-				946 2			N	-0-			-0-
12		6355 X	646	-0-	-5709	-0-				360 1	286 2		N	-0-			-0-
01		6355 X	472	-0-	-5883	-0-				360 1	112 2		N	-0-			-0-
02		5945 X	481	-0-	-5464	-0-				337 1	144 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	127	-0-	127	127				127 2			N	-0-			-0-
HERMANN										WELL #: 2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842	
10		6648 X	3591	-0-	-3057	-0-				3591 2			N	-0-			-0-
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-				3450 2			N	-0-			-0-
12		3224 X	3071	-0-	-153	-0-				3071 2			N	-0-			-0-
01		3596 X	2997	-0-	-599	-0-				2997 2			N	-0-			-0-
02		3364 X	2256	-0-	-1108	-0-				2256 2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3181	-0-	3181	3181				3181 2			N	-0-			-0-
FALKENBERG "A"										WELL #: 3		RRCID -> 165889		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
JARMON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
VICTORY				WELL #:	1	RRCID -> 166267				COMPL. DATE 11/26/1997				TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		13212 X	6980	-0-	-6232	-0-	809 1	6171 2	N		-0-					-0-	
11		6990 X	6391	-0-	-599	-0-	783 1	5608 2	N		-0-					-0-	
12		7068 X	6551	-0-	-517	-0-	837 1	5714 2	N		-0-					-0-	
01		6975 X	6571	-0-	-404	-0-	837 1	5734 2	N		-0-					-0-	
02		6525 X	6126	-0-	-399	-0-	783 1	5343 2	N		-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	6780	-0-	6780	6780	837 1	5943 2	N		-0-					-0-	
BEAUREGARD				WELL #:	1	RRCID -> 166368				COMPL. DATE 11/30/1997				TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622			
10		2981 X	1536	-0-	-1445	-0-	1524 2	12 9	N		11					45	
11		2520 X	1537	-0-	-983	-0-	1537 2		N		-0-					45	
12		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N		-0-					45	
01		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N		-0-					45	
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N		-0-					45	
*03		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N		-0-					45	
PASKET				WELL #:	2H	RRCID -> 166509				COMPL. DATE 09/07/1997				TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296			
10		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8243 2	47 9	N		43					150	
11		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8844 2	53 9	N		48					198	
12		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9002 2	57 9	N		52	109 1				141	
01		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8816 2	62 9	N		56	129 1				68	
02		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8931 2	55 9	N		50					118	
*03		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9399 2	59 9	N		54	73 1				99	
MCGEE OL				WELL #:	2H	RRCID -> 166614				COMPL. DATE 10/18/1997				TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645			
10		3100 N	2828	-0-	-272	2205	333 1	2452 2	N		39					181	
							43 9										
11		4707 X	2502	-0-	-2205	-0-	348 1	2111 2	N		39					220	
							43 9										
12		3007 X	1817	-0-	-1190	-0-	207 1	1580 2	N		27	184 1				63	
							30 9										
01		3007 X	293	-0-	-2714	-0-	104 1	181 2	N		7					70	
							8 9										
02		2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-			N		-0-					70	
03		2821 X	13	-0-	-2808	-0-	13 2		N		-0-					70	
SANDERS				WELL #:	3H	RRCID -> 167109				COMPL. DATE 10/28/1997				TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483			
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2334 2	32 9	N		29					152	
11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2027 2	32 9	N		29					181	
12		2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1892 2	32 9	N		29					210	
01		2356 N	1932	-0-	-424	-0-	1898 2	34 9	N		31	187 1				54	
02		2001 N	1818	-0-	-183	-0-	1790 2	28 9	N		25					79	
03		1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1712 2	28 9	N		25					104	
CARMEN				WELL #:	2H	RRCID -> 167143				COMPL. DATE 11/26/1997				TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818			
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N		-0-					-0-	
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N		-0-					-0-	
12		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N		-0-					-0-	
01		2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172 2		N		-0-					-0-	
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N		-0-					-0-	
*03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N		-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
MYERS CATTLE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2170 N	1557	-0-	-613	-0-	1557	2		N	-0-					43	
11		1680 N	1198	-0-	-482	-0-	1198	2		N	-0-					43	
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-					43	
01		1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1386	2	4	9	N	4				47	
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	N	3				50	
03		1829 N	1334	-0-	-495	-0-	1327	2	7	9	N	6				56	
NEINAST UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640	
10		4183 X	2119	-0-	-2064	-0-	2119	2		N	-0-					-0-	
11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-					-0-	
12		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-					-0-	
01		2139 X	1726	-0-	-413	-0-	1726	2		N	-0-					-0-	
02		2030 X	1809	-0-	-221	-0-	1809	2		N	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	-0-	1944	2		N	-0-					-0-	
NEUMANN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		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	
10		10164 X	5065	-0-	-5099	-0-	348	1	4717	2	N	-0-				-0-	
11		5040 X	4649	-0-	-391	-0-	4649	2		N	-0-					-0-	
12		5208 X	4994	-0-	-214	-0-	348	1	4646	2	N	-0-				-0-	
01		5208 X	4953	-0-	-255	-0-	348	1	4605	2	N	-0-				-0-	
02		4872 X	4563	-0-	-309	-0-	326	1	4237	2	N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	4777	-0-	4777	-0-	348	1	4429	2	N	-0-				-0-	
MCFARLANE UNIT 4										WELL #: 1		RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
GOLDBERG UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197	
10		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208	2		N	-0-					-0-	
11		1260 N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2		N	-0-					-0-	
12		1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	2		N	-0-					-0-	
01		1209 N	923	-0-	-286	-0-	923	2		N	-0-					-0-	
02		1015 N	823	-0-	-192	-0-	823	2		N	-0-					-0-	
03		992 N	747	-0-	-245	-0-	747	2		N	-0-					-0-	
HODDE										WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060	
10		8728 X	4010	-0-	-4718	-0-	4010	2		N	-0-					-0-	
11		5100 X	4991	-0-	-109	-0-	4991	2		N	-0-					-0-	
12		5270 X	5132	-0-	-138	-0-	5132	2		N	-0-					-0-	
01		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2		N	-0-					-0-	
02		4814 X	4748	-0-	-66	-0-	4748	2		N	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	4969	-0-	4969	-0-	4969	2		N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550													
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
10	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	360	1	1971	2	N	-0-		-0-
11	2520 X	1486	-0-	-1034	-0-	1486	2			N	-0-		-0-
12	2604 X	2135	-0-	-469	-0-	360	1	1775	2	N	-0-		-0-
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	360	1	3517	2	N	-0-		-0-
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	337	1	2797	2	N	-0-		-0-
*03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	348	1	2865	2	N	-0-		-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686													
10	11641 X	6324	-0-	-5317	-0-	6324	2			N	-0-		-0-
11	6240 X	5706	-0-	-534	-0-	5706	2			N	-0-		-0-
12	6448 X	5521	-0-	-927	-0-	5521	2			N	-0-		-0-
01	6324 X	5765	-0-	-559	-0-	5765	2			N	-0-		-0-
02	5916 X	4800	-0-	-1116	-0-	4800	2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6168	-0-	6168	6168	6168	2			N	-0-		-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811													
10	18513 X	9192	-0-	-9321	-0-	689	1	7976	2	N	479	382 1	270
						527	9						
11	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	756	1	7944	2	N	548	569 1	249
						603	9						
12	9548 X	9478	-0-	-70	-0-	720	1	8190	2	N	516	574 1	191
						568	9						
01	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	744	1	8280	2	N	544	571 1	164
						598	9						
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	696	1	7771	2	N	496	578 1	82
						546	9						
03	DLQ G-10	9328	-0-	9328	9328	744	1	8002	2	N	529	382 1	229
						582	9						
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806													
10	6195 X	3311	-0-	-2884	-0-	3311	2			N	-0-		140
11	3330 X	3003	-0-	-327	-0-	3002	2	1	9	N	1		141
12	3441 X	2604	-0-	-837	-0-	2600	2	4	9	N	4		145
01	3441 X	2854	-0-	-587	-0-	2852	2	2	9	N	2		147
02	3103 X	2686	-0-	-417	-0-	2683	2	3	9	N	3		150
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	2964	2963	2	1	9	N	1		151
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597													
10	20139 X	11147	-0-	-8992	-0-	11147	2			N	-0-		-0-
11	10500 X	10121	-0-	-379	-0-	10121	2			N	-0-		-0-
12	10850 X	9192	-0-	-1658	-0-	9192	2			N	-0-		-0-
01	11160 X	11144	-0-	-16	-0-	11144	2			N	-0-		-0-
02	10440 X	6770	-0-	-3670	-0-	6770	2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7002	-0-	7002	7002	7002	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BELL		WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6527 X	3291	-0-	-3236	-0-	3228 2	63 9	N	57
11	3240 X	3199	-0-	-41	-0-	3136 2	63 9	N	57
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3308 2	73 9	N	66
01	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3269 2	74 9	N	67
02	3132 X	3057	-0-	-75	-0-	2989 2	68 9	N	62
03 DLQ	G-10	3313	-0-	3313	3313	3244 2	69 9	N	63
LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672	
10	9338 X	5126	-0-	-4212	-0-	5126 2		N	-0-
11	8310 X	5131	-0-	-3179	-0-	5131 2		N	-0-
12	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2		N	-0-
01	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9429 2		N	-0-
02	4959 X	3549	-0-	-1410	-0-	3549 2		N	-0-
03 DLQ	G-10	3365	-0-	3365	3365	3365 2		N	-0-
STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370	
10	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165 2		N	-0-
11	2160 N	1616	-0-	-544	-0-	1616 2		N	-0-
12	2170 N	1750	-0-	-420	-0-	1750 2		N	-0-
01	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102 2		N	-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-
*03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939	
10	3298 X	1552	-0-	-1746	-0-	1552 2		N	-0-
11	2400 X	1342	-0-	-1058	-0-	1342 2		N	-0-
12	3100 N	4106	-0-	1006	1006	4106 2		N	-0-
01	3100 N	5589	-0-	2489	3495	5589 2		N	-0-
02	2900 N	4075	-0-	1175	4670	4075 2		N	-0-
*03	8965 X	4295	-0-	-4670	-0-	4295 2		N	-0-
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734	
10	8808 X	4331	-0-	-4477	-0-	4331 2		N	-0-
11	5760 X	2877	-0-	-2883	-0-	2877 2		N	-0-
12	5332 X	2866	-0-	-2466	-0-	2866 2		N	-0-
01	5332 X	4995	-0-	-337	-0-	4995 2		N	-0-
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-
03 DLQ	G-10	4605	-0-	4605	4605	4605 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	348 9	1 9	1227	2	N	69
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1352 2	13 9			N	81
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	348 1	2014 2			N	97
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	18 9	1578 2			N	113
02	1334 N	330	-0-	-1004	-0-	326 1	4 9			N	117
03	2387 N	1063	-0-	-1324	-0-	348 1	706 2			N	125
						9 9					
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034											
10	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	2125 2	26 9			N	60
11	2040 N	1624	-0-	-416	-0-	1601 2	23 9			N	81
12	1984 N	1311	-0-	-673	-0-	1308 2	3 9			N	84
01	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	1902 2	61 9			N	139
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1758 2	43 9			N	178
*03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2741 2	66 9			N	51
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061											
10	30227 X	15762	-0-	-14465	-0-	15762 2				N	-0-
11	15450 X	14849	-0-	-601	-0-	14849 2				N	-0-
12	15934 X	14832	-0-	-1102	-0-	14832 2				N	-0-
01	15748 X	14862	-0-	-886	-0-	14862 2				N	-0-
02	14732 X	13482	-0-	-1250	-0-	13482 2				N	-0-
03	DLQ G-10	14059	-0-	14059	14059	14059 2				N	-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801											
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2				N	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2				N	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				N	-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2				N	-0-
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	401 2				N	-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2				N	-0-
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018											
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1476 2	46 9			N	100
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1164 2	36 9			N	133
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1406 2	48 9			N	177
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1353 2	44 9			N	217
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1153 2	37 9			N	70
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1392 2	43 9			N	109
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578											
10	15997 X	8307	-0-	-7690	-0-	8307 2				N	-0-
11	9270 X	7046	-0-	-2224	-0-	7046 2				N	-0-
12	9579 X	5608	-0-	-3971	-0-	5608 2				N	-0-
01	8959 X	6099	-0-	-2860	-0-	6099 2				N	-0-
02	7772 X	6236	-0-	-1536	-0-	6236 2				N	-0-
03	DLQ G-10	5643	-0-	5643	5643	5643 2				N	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-		-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-		-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-		-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-		-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081														
10	26355	X	10715	-0-	-15640	-0-	10715	2			N	-0-		-0-
11	19470	X	14851	-0-	-4619	-0-	14851	2			N	-0-		-0-
12	16151	X	15577	-0-	-574	-0-	15577	2			N	-0-		-0-
01	16151	X	14038	-0-	-2113	-0-	14038	2			N	-0-		-0-
02	15109	X	12247	-0-	-2862	-0-	12247	2			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	13271	-0-	13271	-0-	13271	2			N	-0-		-0-
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942														
10	4683	X	2300	-0-	-2383	-0-	2300	2			N	-0-		-0-
11	2520	X	2106	-0-	-414	-0-	2106	2			N	-0-		-0-
12	2449	X	1945	-0-	-504	-0-	1945	2			N	-0-		-0-
01	2449	X	1800	-0-	-649	-0-	1800	2			N	-0-		-0-
02	2291	X	1648	-0-	-643	-0-	1648	2			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	-0-	1483	2			N	-0-		-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575														
10	12518	X	6880	-0-	-5638	-0-	6880	2			N	-0-		-0-
11	6990	X	6412	-0-	-578	-0-	6412	2			N	-0-		-0-
12	6851	X	5964	-0-	-887	-0-	5964	2			N	-0-		-0-
01	6882	X	6765	-0-	-117	-0-	6765	2			N	-0-		-0-
02	6438	X	5521	-0-	-917	-0-	5521	2			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	6724	-0-	6724	-0-	6724	2			N	-0-		-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
10	3609	X	2130	-0-	-1479	-0-	2130	2			N	-0-		-0-
11	1830	X	1722	-0-	-108	-0-	1722	2			N	-0-		-0-
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-		-0-
01	2139	X	1566	-0-	-573	-0-	1566	2			N	-0-		-0-
02	2001	X	1954	-0-	-47	-0-	1954	2			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	-0-	1321	2			N	-0-		-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605														
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2243	2	58	9	N	53	192	128
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2156	2	65	9	N	59		187
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2322	2	96	9	N	87	196	78
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2191	2	90	9	N	82		160
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2043	2	73	9	N	66		226
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2204	2	75	9	N	68	195	99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 10324	
								PERF. 8000 - 10324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	75 2	222 9	N	202
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	509 2	29 9	N	26
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	702 2	20 9	N	18
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1063 2	30 9	N	27
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	975 2	26 9	N	24
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1018 2	42 9	N	38
BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468	
								PERF.14653 - 17180	
10	7873 X	4078	-0-	-3795	-0-	753 1	3325 2	N	-0-
11	3870 X	3827	-0-	-43	-0-	744 1	3083 2	N	-0-
12	3937 X	3920	-0-	-17	-0-	837 1	3083 2	N	-0-
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	837 1	3918 2	N	-0-
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	722 1	3395 2	N	-0-
03	DLQ G-10	4352	-0-	4352	-0-	810 1	3542 2	N	-0-
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090	
								PERF.14815 - 18420	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724	
								PERF.14463 - 20261	
10	10178 X	4772	-0-	-5406	-0-	837 1	3935 2	N	-0-
11	6150 X	5321	-0-	-829	-0-	810 1	4511 2	N	-0-
12	6324 X	5319	-0-	-1005	-0-	837 1	4482 2	N	-0-
01	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	837 1	4540 2	N	-0-
02	5220 X	4095	-0-	-1125	-0-	783 1	3312 2	N	-0-
03	DLQ G-10	4493	-0-	4493	-0-	837 1	3656 2	N	-0-
VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825	
								PERF.14690 - 19234	
10	7479 X	4109	-0-	-3370	-0-	4109 2		N	-0-
11	3990 X	3738	-0-	-252	-0-	3738 2		N	-0-
12	3875 X	3811	-0-	-64	-0-	3811 2		N	-0-
01	4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749 2		N	-0-
02	3857 X	3230	-0-	-627	-0-	3230 2		N	-0-
03	DLQ G-10	3778	-0-	3778	-0-	3778 2		N	-0-
STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577	
								PERF.14482 - 16688	
10	2930 N	1482	-0-	-1448	-0-	1482 2		N	-0-
11	1650 N	1427	-0-	-223	-0-	1427 2		N	-0-
12	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450 2		N	-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-
02	1392 N	1341	-0-	-51	-0-	1341 2		N	-0-
03	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365 2		N	-0-
SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128	
								PERF.14950 - 18820	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-
12	837 N	619	-0-	-218	-0-	619 2		N	-0-
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	623 2		N	-0-
02	754 N	632	-0-	-122	-0-	632 2		N	-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
TIEMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200	-	20085
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
10		337 X	-0-	-0-	-337	-0-			N	-0-				-0-
11		379 X	379	-0-	-0-	-0-	348 1	31 2	N	-0-				-0-
12		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 1		N	-0-				-0-
01		380 X	380	-0-	-0-	-0-	348 1	32 2	N	-0-				-0-
02		487 X	487	-0-	-0-	-0-	326 1	161 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
RWR UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804	-	14229
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-				205
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-				205
12		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2		N	-0-				205
01		434 N	298	-0-	-136	-0-	298 2		N	-0-				205
02		377 N	259	-0-	-118	-0-	259 2		N	-0-				205
03		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-				205
NEHRKORN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675	-	21410
10		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932 2		N	-0-				-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-				-0-
12		2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938 2		N	-0-				-0-
01		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811 2		N	-0-				-0-
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-				-0-
*03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-				-0-
WEISS				WELL #:	1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	15303	PERF.14999	-	17365
10		868 X	61	-0-	-807	-0-	61 2		N	-0-				-0-
11		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-				-0-
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-				-0-
01		3100 N	3240	-0-	140	-0-	3240 2		N	-0-				-0-
02		812 X	390	-0-	-422	-0-	390 2		N	-0-				-0-
*03		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-				-0-
THELDICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397	-	19220
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-				-0-
11		900 N	836	-0-	-64	-0-	836 2		N	-0-				-0-
12		930 N	495	-0-	-435	-0-	495 2		N	-0-				-0-
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-				-0-
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-				-0-
*03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-				-0-
MILAM				WELL #:	1	RRCID ->	173603	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14801	PERF.10284	-	14801
10		9006 X	3983	-0-	-5023	-0-	3583 2	400 9	N	364	363 1			186
11		4650 X	3362	-0-	-1288	-0-	2982 2	380 9	N	345	376 1			155
12		5332 X	567	-0-	-4765	-0-	142 2	425 9	N	386	381 1			160
01		5177 X	3541	-0-	-1636	-0-	3130 2	411 9	N	374	360 1			174
02		4843 X	3341	-0-	-1502	-0-	2948 2	393 9	N	357	378 1			153
03	DLQ	G-10	522	-0-	522	522	142 2	380 9	N	345	383 1			115
O'BRIEN DL				WELL #:	2H	RRCID ->	173651	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	17276	PERF.11754	-	15402
10		20204 X	10204	-0-	-10000	-0-	837 1	9367 2	N	-0-				138
11		9720 X	9250	-0-	-470	-0-	360 1	8890 2	N	-0-				138
12		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	837 1	9272 2	N	-0-				138
01		10044 X	9799	-0-	-245	-0-	810 1	8989 2	N	-0-				138
02		9396 X	9101	-0-	-295	-0-	783 1	8318 2	N	-0-				138
03	DLQ	G-10	9780	-0-	9780	9780	837 1	8943 2	N	-0-				138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131										
SHUPAK UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611		PERF.17528 - 21066		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE	
10		651 N	572	-0-	-79	-0-	-0-	572 2			N	-0-						-0-		
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-						-0-		
12		775 N	660	-0-	-115	-0-	-0-	660 2			N	-0-						-0-		
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-						-0-		
02		667 N	554	-0-	-113	-0-	-0-	554 2			N	-0-						-0-		
03		651 N	575	-0-	-76	-0-	-0-	575 2			N	-0-						-0-		
JET UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994		PERF.14712 - 19448		
10		6433 X	3301	-0-	-3132	-0-	-0-	3301 2			N	-0-						-0-		
11		3090 X	3063	-0-	-27	-0-	-0-	3063 2			N	-0-						-0-		
12		3224 X	3164	-0-	-60	-0-	-0-	3164 2			N	-0-						-0-		
01		3286 X	3212	-0-	-74	-0-	-0-	3212 2			N	-0-						-0-		
02		3074 X	2878	-0-	-196	-0-	-0-	2878 2			N	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	3144	-0-	3144	3144	3144	3144 2			N	-0-						-0-		
SHEPPARD UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8580 - 8062		
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41 2			N	-0-						159		
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	56 2			N	-0-						159		
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62 2			N	-0-						159		
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-						159		
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-						159		
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-						159		
DIERKING UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598		PERF.14600 - 19081		
10		43155 X	21103	-0-	-22052	-0-	-0-	360 1	20743 2	N	-0-							-0-		
11		24570 X	20327	-0-	-4243	-0-	-0-	568 1	19759 2	N	-0-							-0-		
12		22785 X	19164	-0-	-3621	-0-	-0-	360 1	18804 2	N	-0-							-0-		
01		22785 X	20343	-0-	-2442	-0-	-0-	360 1	19983 2	N	-0-							-0-		
02		21315 X	18959	-0-	-2356	-0-	-0-	337 1	18622 2	N	-0-							-0-		
03	DLQ	G-10	19522	-0-	19522	19522	19522	19522 2		N	-0-							-0-		
GRIMM OL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 7620 - 11070		
10		3100 N	2516	-0-	-584	398	2425 2	91 9	N	83								198		
11		2939 X	2541	-0-	-398	-0-	2350 2	191 9	N	174	191 1							181		
12		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2816 2	98 9	N	89								270		
01		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2320 2	107 9	N	97	186 1							181		
02		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2009 2	90 9	N	82								263		
*03		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2179 2	69 9	N	63	193 1							133		
WEIGELT										WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11600 - 15695		
10		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3783 2	30 9	N	27	180 1							43		
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3354 2	47 9	N	43								86		
12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-								86		
01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3430 2	15 9	N	14								100		
02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3374 2	18 9	N	16								116		
*03		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2890 2	21 9	N	19								135		
TRIUMPH										WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926		PERF.14628 - 19870		
10		19791 X	11106	-0-	-8685	-0-	11106 2		N	-0-								-0-		
11		10860 X	10490	-0-	-370	-0-	10490 2		N	-0-								-0-		
12		10881 X	10245	-0-	-636	-0-	10245 2		N	-0-								-0-		
01		11098 X	10600	-0-	-498	-0-	10600 2		N	-0-								-0-		
02		10382 X	8815	-0-	-1567	-0-	8815 2		N	-0-								-0-		
03	DLQ	G-10	10552	-0-	10552	10552	10552 2		N	-0-								-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937	
								PERF.15772 - 19764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		868 N	788	-0-	-80	-0-	788 2	N	-0-
11		810 N	710	-0-	-100	-0-	710 2	N	-0-
12		806 N	702	-0-	-104	-0-	702 2	N	-0-
01		775 N	680	-0-	-95	-0-	680 2	N	-0-
02		696 N	641	-0-	-55	-0-	641 2	N	-0-
03		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2	N	-0-
ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966	
								PERF. 8507 - 8775	
10		2387 X	1203	-0-	-1184	-0-	1184 2	19 9 N	90
11		1920 X	1091	-0-	-829	-0-	1067 2	24 9 N	112
12		1612 N	721	-0-	-891	-0-	708 2	13 9 N	124
01		1209 N	916	-0-	-293	-0-	883 2	33 9 N	154
02		1044 N	991	-0-	-53	-0-	969 2	22 9 N	174
*03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1040 2	24 9 N	196
WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984	
								PERF.14889 - 19076	
10		6062 X	2997	-0-	-3065	-0-	2997 2	N	-0-
11		3780 X	3100	-0-	-680	-0-	3100 2	N	-0-
12		3906 X	3138	-0-	-768	-0-	3138 2	N	-0-
01		3751 X	3362	-0-	-389	-0-	3362 2	N	-0-
02		2987 X	2887	-0-	-100	-0-	2887 2	N	-0-
03		DLQ G-10	3135	-0-	3135	-0-	3135 2	N	-0-
RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487	
								PERF.15465 - 20200	
10		3000 N	2252	-0-	-748	-0-	2252 2	N	-0-
11		3000 N	1974	-0-	-1026	-0-	1974 2	N	-0-
12		2754 N	2026	-0-	-728	-0-	2026 2	N	-0-
01		2263 N	2000	-0-	-263	-0-	2000 2	N	-0-
02		1914 N	1876	-0-	-38	-0-	1876 2	N	-0-
03		2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010 2	N	-0-
MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160	
								PERF.15792 - 21610	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983	
								PERF.11500 - 15110	
10		1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1309 2	14 9 N	116
11		1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1239 2	13 9 N	128
12		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1227 2	20 9 N	146
01		1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1112 2	20 9 N	164
02		1218 N	1030	-0-	-188	-0-	1013 2	17 9 N	179
*03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255 2	20 9 N	197
CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215	
								PERF. 8792 - 9000	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		PRTL PLG	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							
LEVINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029	
								PERF.11430 - 14197	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE
O								PROD	EOM BALANCE
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	687 2	12 9	N	62
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	639 2	13 9	N	74
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	668 2	14 9	N	87
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	665 2	14 9	N	100
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	653 2	17 9	N	115
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	688 2	12 9	N	126

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934	
								PERF.15559 - 22580	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484	
								PERF.14636 - 19700	
10	1333 N	804	-0-	-529	-0-	804 2		N	-0-
11	1080 N	356	-0-	-724	-0-	356 2		N	-0-
12	1085 N	193	-0-	-892	-0-	193 2		N	-0-
01	806 N	57	-0-	-749	-0-	57 2		N	-0-
02	348 N	31	-0-	-317	-0-	31 2		N	-0-
03	186 N	50	-0-	-136	-0-	50 2		N	-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341	
								PERF.15258 - 18848	
10	49649 X	23924	-0-	-25725	-0-	360 1	23564 2	N	-0-
11	36360 X	20851	-0-	-15509	-0-	348 1	20503 2	N	-0-
12	37572 X	20176	-0-	-17396	-0-	360 1	19816 2	N	-0-
01	37572 X	18911	-0-	-18661	-0-	360 1	18551 2	N	-0-
02	24882 X	17077	-0-	-7805	-0-	337 1	16740 2	N	-0-
03	DLQ G-10	18085	-0-	18085	18085	360 1	17725 2	N	-0-

MCHEHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152	
								PERF. 8233 - 10152	
10	341 N	12	-0-	-329	-0-	12 2		N	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650	
								PERF.15355 - 21440	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1026 2	80 9	N	73		180
11		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	958 2	87 9	N	79		259
12		1178 N	1004	-0-	-174	-0-	957 2	47 9	N	43	192 1	110
01		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	991 2	90 9	N	82		192
02		1015 N	973	-0-	-42	-0-	898 2	75 9	N	68		260
*03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	962 2	70 9	N	64	194 1	130
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650												
10		28771 X	14833	-0-	-13938	-0-	14833 2		N	-0-		-0-
11		14370 X	11353	-0-	-3017	-0-	11353 2		N	-0-		-0-
12		14849 X	4864	-0-	-9985	-0-	4864 2		N	-0-		-0-
01		15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15837 2		N	-0-		-0-
02		13862 X	3519	-0-	-10343	-0-	3519 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	11234	-0-	11234	11234	11234 2		N	-0-		-0-
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175												
10		7049 X	3584	-0-	-3465	-0-	3388 2	196 9	N	178	189 1	206
11		3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3157 2	216 9	N	196	195 1	207
12		3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3360 2	222 9	N	202	195 1	214
01		3596 X	1656	-0-	-1940	-0-	1553 2	103 9	N	94	187 1	121
02		3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-			N	-0-		121
03	DLQ	G-10	546	-0-	546	546	537 2	9 9	N	8		129
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340												
10		3326 X	1501	-0-	-1825	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
11		1950 X	1760	-0-	-190	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
12		1891 X	1056	-0-	-835	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
01		1891 X	360	-0-	-1531	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02		1769 X	1541	-0-	-228	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	1534	1534 2		N	-0-		-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122												
10		372 N	92	-0-	-280	-0-	92 2		N	-0-		91
11		570 N	61	-0-	-509	-0-	61 2		N	-0-		91
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	472 2		N	-0-		91
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		91
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		91
*03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		91
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166												
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3873	2	94	9	N	85	181	1	68
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3200	2	68	9	N	62			130
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3373	2	69	9	N	63			193
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2992	2	69	9	N	63	187	1	69
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2372	2	52	9	N	47			116
*03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2403	2	43	9	N	39			155
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
10	10169 X	4995	-0-	-5174	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
11	4560 X	3788	-0-	-772	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
12	5332 X	4960	-0-	-372	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
01	5332 X	4172	-0-	-1160	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
02	4988 X	3335	-0-	-1653	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4081	-0-	4081	4081	4081	2			N	-0-			-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
10	36836 X	18445	-0-	-18391	-0-	18445	2			N	-0-			-0-
11	17850 X	15228	-0-	-2622	-0-	15228	2			N	-0-			-0-
12	19003 X	15753	-0-	-3250	-0-	15753	2			N	-0-			-0-
01	19003 X	17283	-0-	-1720	-0-	17283	2			N	-0-			-0-
02	17777 X	14438	-0-	-3339	-0-	14438	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16968	-0-	16968	16968	16968	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
10	10585 X	5464	-0-	-5121	-0-	348	1	5116	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	2872	-0-	-2798	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
12	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	348	1	5715	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4842	-0-	-614	-0-	348	1	4494	2	N	-0-			-0-
02	5104 X	2729	-0-	-2375	-0-	326	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	348	1	2710	2	N	-0-			-0-
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
10	13885 X	8687	-0-	-5198	-0-	8442	2	245	9	N	223	191	1	148
11	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10501	2	242	9	N	220	196	1	172
12	5363 X	5109	-0-	-254	-0-	4854	2	255	9	N	232	181	1	223
01	6355 X	4971	-0-	-1384	-0-	4729	2	242	9	N	220	240	1	203
02	5945 X	5117	-0-	-828	-0-	4840	2	277	9	N	252	193	1	262
03	DLQ G-10	5244	-0-	5244	5244	5022	2	222	9	N	202	194	1	270
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860														
10	21172 X	11133	-0-	-10039	-0-	11133	2			N	-0-			-0-
11	11640 X	9515	-0-	-2125	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
12	11842 X	5989	-0-	-5853	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
01	11129 X	10147	-0-	-982	-0-	10147	2			N	-0-			-0-
02	10411 X	9843	-0-	-568	-0-	9843	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9017	-0-	9017	9017	9017	2			N	-0-			-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247														
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1498	2	14	9	N	13	183	1	46
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	2	25	9	N	23			69
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1939	2	30	9	N	27			96
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1663	2	30	9	N	27			123
02	1856 N	1420	-0-	-436	-0-	1397	2	23	9	N	21			144
03	1984 N	1527	-0-	-457	-0-	1505	2	22	9	N	20			164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
TIEMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.15300	-	19419		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		49652 X	24765	-0-	-24887	-0-	24765 2			N	-0-				-0-		
11		25650 X	23844	-0-	-1806	-0-	23844 2			N	-0-				-0-		
12		26164 X	24607	-0-	-1557	-0-	24607 2			N	-0-				-0-		
01		25730 X	24364	-0-	-1366	-0-	24364 2			N	-0-				-0-		
02		24070 X	21382	-0-	-2688	-0-	21382 2			N	-0-				-0-		
03	DLQ	G-10	23763	-0-	23763	23763	23763 2			N	-0-				-0-		
CARMONA				WELL #:	2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.15040	-	18547		
10		30375 X	15745	-0-	-14630	-0-	15745 2			N	-0-				-0-		
11		16320 X	12455	-0-	-3865	-0-	12455 2			N	-0-				-0-		
12		17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	17990 2			N	-0-				-0-		
01		16864 X	14667	-0-	-2197	-0-	14667 2			N	-0-				-0-		
02		14732 X	14586	-0-	-146	-0-	14586 2			N	-0-				-0-		
03	DLQ	G-10	13812	-0-	13812	13812	13812 2			N	-0-				-0-		
MEINEN OL UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12198	-	16720		
10		7058 X	3563	-0-	-3495	-0-	3550 2	13	9	N	12				122		
11		3450 X	3372	-0-	-78	-0-	3358 2	14	9	N	13				135		
12		3627 X	3471	-0-	-156	-0-	3451 2	20	9	N	18				153		
01		3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3424 2	22	9	N	20				173		
02		3393 X	3199	-0-	-194	-0-	3178 2	21	9	N	19	82	1		110		
03	DLQ	G-10	3339	-0-	3339	3339	3320 2	19	9	N	17				127		
ALBERS ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12460	-	16444		
10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2656 2	98	9	N	89				149		
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2102 2	130	9	N	118	189	1		78		
12		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1480 2	91	9	N	83				161		
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2139 2	133	9	N	121	191	1		91		
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1887 2	87	9	N	79				170		
*03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1613 2	87	9	N	79				249		
BOWERS, J. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7983	-	8221		
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	819 2	28	9	N	25				103		
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	736 2	40	9	N	36				139		
12		868 N	781	-0-	-87	-0-	747 2	34	9	N	31				170		
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	756 2	40	9	N	36				206		
02		754 N	601	-0-	-153	-0-	550 2	51	9	N	46	192	1		60		
*03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	922 2	94	9	N	85				145		
JARMON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL	DEPTH	15175	PERF.14983	-	20415		
10		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-				-0-		
11		990 X	839	-0-	-151	-0-	839 2			N	-0-				-0-		
12		1023 X	840	-0-	-183	-0-	840 2			N	-0-				-0-		
01		1023 X	845	-0-	-178	-0-	845 2			N	-0-				-0-		
02		957 X	758	-0-	-199	-0-	758 2			N	-0-				-0-		
*03		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2			N	-0-				-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
M O	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
10	1302	N	906	-0-	-396	-0-	906	2		N	-0-			217
11	990	N	807	-0-	-183	-0-	807	2		N	-0-			217
12	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2		N	-0-			217
01	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2		N	-0-			217
02	783	N	618	-0-	-165	-0-	618	2		N	-0-			217
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2		N	-0-			217
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
10	14649	X	7133	-0-	-7516	-0-	360	1	6773	2	N	-0-		-0-
11	13650	X	7130	-0-	-6520	-0-	7130	2		N	-0-			-0-
12	9517	X	7183	-0-	-2334	-0-	360	1	6823	2	N	-0-		-0-
01	9517	X	7784	-0-	-1733	-0-	360	1	7424	2	N	-0-		-0-
02	7279	X	6295	-0-	-984	-0-	337	1	5958	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10		8499	-0-	8499	-0-	348	1	8151	2	N	-0-		-0-
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
10	7763	X	3858	-0-	-3905	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
11	5160	X	3448	-0-	-1712	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
12	5146	X	3016	-0-	-2130	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
02	4559	X		-0-	-0-	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5073	-0-	5073	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
10	585	N	301	-0-	-284	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2		N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
10	3966	X	1973	-0-	-1993	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
11	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
12	2046	X	1851	-0-	-195	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
01	2046	X	1789	-0-	-257	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
02	1914	X	1572	-0-	-342	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1686	-0-	1686	-0-	1686	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
GOLDBERG UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351		PERF.15280 - 18390					
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		10205 X	4916	-0-	-5289	-0-			4916 2			N	-0-			-0-	
11		5820 X	3864	-0-	-1956	-0-			3864 2			N	-0-			-0-	
12		6014 X	4495	-0-	-1519	-0-			4495 2			N	-0-			-0-	
01		6014 X	5443	-0-	-571	-0-			5443 2			N	-0-			-0-	
02		5104 X	4500	-0-	-604	-0-			4500 2			N	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	6337	-0-	6337	6337			6337 2			N	-0-			-0-	
RIO LOBO UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395					
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-			29 2	2	9	N	2			126	
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-			126	
12		31 N	15	-0-	-16	-0-			15 2			N	-0-			126	
01		31 N	7	-0-	-24	-0-			6 2		1	9	N	1		127	
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2			N	-0-			127	
*03		27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-			127	
KRAUSE, ESTHER				WELL #:	1	RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11917 - 18030					
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-			408 2		9	9	N	8		139	
11		420 N	380	-0-	-40	-0-			376 2		4	9	N	4		143	
12		434 N	386	-0-	-48	-0-			377 2		9	9	N	8		151	
01		403 N	386	-0-	-17	-0-			376 2		10	9	N	9		160	
02		377 N	338	-0-	-39	-0-			331 2		7	9	N	6		166	
03		372 N	359	-0-	-13	-0-			351 2		8	9	N	7		173	
ROTELLO UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488					
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-			809 1	1396	2	N	2			161	
									2 9								
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-			744 1	1566	2	N	2			163	
									2 9								
12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-			837 1	1438	2	N	3			166	
									3 9								
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-			837 1	1395	2	N	4			170	
									4 9								
02		2233 N	2041	-0-	-192	-0-			783 1	1256	2	N	2			172	
									2 9								
03		2263 N	2006	-0-	-257	-0-			810 1	1192	2	N	4			176	
									4 9								
EMMA BELL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14376 - 19300					
10		12935 X	6587	-0-	-6348	-0-			348 1	6239	2	N	-0-			-0-	
11		6390 X	5867	-0-	-523	-0-			5867 2			N	-0-			-0-	
12		6603 X	6480	-0-	-123	-0-			348 1	6132	2	N	-0-			-0-	
01		6572 X	6334	-0-	-238	-0-			348 1	5986	2	N	-0-			-0-	
02		6148 X	5868	-0-	-280	-0-			326 1	5542	2	N	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	6241	-0-	6241	6241			348 1	5893	2	N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205215	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	9120 - 13800
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	4817 X	1960	-0-	-2857	-0-	220 1	1689 2	N	46	190 1			72
11	2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	51 9							
12	2945 X	1860	-0-	-1085	-0-	1631 2	64 9	N	58				130
						220 1	1584 2	N	51				181
						56 9							
01	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	220 1	1301 2	N	64	196 1			49
						70 9							
02	2755 X	2355	-0-	-400	-0-	206 1	2074 2	N	68				117
						75 9							
03 DLQ	G-10	2189	-0-	2189	2189	220 1	1904 2	N	59				176
						65 9							

RAINS TRUST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206255	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	15451	PERF.	15365 - 18440
10	9281 X	4756	-0-	-4525	-0-	4756 2		N	-0-				-0-
11	5130 X	4562	-0-	-568	-0-	4562 2		N	-0-				-0-
12	5301 X	4599	-0-	-702	-0-	4599 2		N	-0-				-0-
01	5239 X	4520	-0-	-719	-0-	4520 2		N	-0-				-0-
02	4437 X	3931	-0-	-506	-0-	3931 2		N	-0-				-0-
03 DLQ	G-10	4348	-0-	4348	4348	4348 2		N	-0-				-0-

PEARLIE MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206259	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15763	PERF.	15608 - 20548
10	4600 X	2339	-0-	-2261	-0-	2339 2		N	-0-				-0-
11	2970 X	2499	-0-	-471	-0-	2499 2		N	-0-				-0-
12	2728 X	2212	-0-	-516	-0-	2212 2		N	-0-				-0-
01	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554 2		N	-0-				-0-
02	2407 X	2380	-0-	-27	-0-	2380 2		N	-0-				-0-
03 DLQ	G-10	2228	-0-	2228	2228	2228 2		N	-0-				-0-

STANTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206281	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	13096 - 16910
10	20575 X	16228	-0-	-4347	-0-	502 1	15725 2	N	1				206
						1 9							
11	12240 X	10651	-0-	-1589	-0-	10651 2		N	-0-				206
12	12648 X	11311	-0-	-1337	-0-	837 1	10474 2	N	-0-				206
01	16213 X	9070	-0-	-7143	-0-	594 1	8473 2	N	3				209
						3 9							
02	15167 X	7396	-0-	-7771	-0-	648 1	6747 2	N	1				210
						1 9							
03 DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678	693 1	4982 2	N	3				213
						3 9							

ELLER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-				-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-				-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-				-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-				-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-				-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-				-0-

WARRENTON-ARROW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	11918 - 17606
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131											
COBB UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208649	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.14630	-	17374		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	12669 X	6024	-0-	-6645	-0-		360	1	5664	2	N	-0-				-0-
11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-		360	1	6395	2	N	-0-				-0-
12	6882 X	6816	-0-	-66	-0-		372	1	6444	2	N	-0-				-0-
01	6882 X	6560	-0-	-322	-0-		360	1	6200	2	N	-0-				-0-
02	6525 X	6025	-0-	-500	-0-		337	1	5688	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	7034	-0-	7034	7034		348	1	6686	2	N	-0-				-0-
MOORE, H. H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.13190	-	18100		
10	11783 X	5749	-0-	-6034	-0-		837	1	4909	2	N	3				40
							3	9								
11	6120 X	5056	-0-	-1064	-0-		5055	2	1	9	N	1				41
12	6293 X	5948	-0-	-345	-0-		810	1	5137	2	N	1				42
							1	9								
01	6231 X	5945	-0-	-286	-0-		837	1	5108	2	N	-0-				42
02	5829 X	5728	-0-	-101	-0-		783	1	4944	2	N	1				43
							1	9								
03	DLQ G-10	5446	-0-	5446	5446		810	1	4636	2	N	-0-				43
RANGER				WELL #:	2	RRCID ->	209615	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13470	-	18505		
10	8664 X	4489	-0-	-4175	-0-		4489	2			N	-0-				-0-
11	4800 X	4676	-0-	-124	-0-		4676	2			N	-0-				-0-
12	4960 X	4021	-0-	-939	-0-		4021	2			N	-0-				-0-
01	4495 X	3810	-0-	-685	-0-		3810	2			N	-0-				-0-
02	4524 X	2833	-0-	-1691	-0-		2833	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2966	-0-	2966	2966		2966	2			N	-0-				-0-
FIFE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	210156	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13505	-	17707		
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202	2			N	-0-				-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2			N	-0-				-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	2			N	-0-				-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114	2			N	-0-				-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2			N	-0-				-0-
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	2			N	-0-				-0-
HECKMANN UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	210784	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14186	PERF.14023	-	16701		
10	12513 X	7135	-0-	-5378	-0-		7135	2			N	-0-				-0-
11	6960 X	5358	-0-	-1602	-0-		5358	2			N	-0-				-0-
12	7192 X	6699	-0-	-493	-0-		6699	2			N	-0-				-0-
01	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-		7305	2			N	-0-				-0-
02	6670 X	4129	-0-	-2541	-0-		4129	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4034	-0-	4034	4034		4034	2			N	-0-				-0-
RIO BRAVO				WELL #:	2	RRCID ->	211607	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12363	PERF.11772	-	16350		
10	1736 N	1496	-0-	-240	-0-		1463	2	33	9	N	30	184	1		41
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1559	2	39	9	N	35				76
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-		1473	2	47	9	N	43				119
01	1488 N	1412	-0-	-76	-0-		1366	2	46	9	N	42				161
02	1537 N	1264	-0-	-273	-0-		1233	2	31	9	N	28				189
03	1519 N	1301	-0-	-218	-0-		1262	2	39	9	N	35				224

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
SEE-YEGUA UNIT A																
WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JET																
WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221																
10	1209 N	891	-0-	-318	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	811	-0-	-209	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
LUCKY																
WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378																
10	5115 X	2494	-0-	-2621	-0-	2431	2	63	9	N	57	182	1			75
11	2940 X	2215	-0-	-725	-0-	2113	2	102	9	N	93					168
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3091	2	127	9	N	115	183	1			100
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2640	2	76	9	N	69					169
02	2523 X	2174	-0-	-349	-0-	2116	2	58	9	N	53					222
03	DLQ G-10	2260	-0-	2260	-0-	2194	2	66	9	N	60	190	1			92
CARMONA																
WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933																
10	15278 X	6750	-0-	-8528	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
11	9030 X	5016	-0-	-4014	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
12	9331 X	3486	-0-	-5845	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	9145 X	4870	-0-	-4275	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	8236 X	4645	-0-	-3591	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3731	-0-	3731	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
LINDLEY																
WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818																
10	1643 N	1170	-0-	-473	-0-	1167	2	3	9	N	3					44
11	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	1085	2	4	9	N	4					48
12	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	1003	2	6	9	N	5					53
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	2	7	9	N	6					59
02	1044 N	803	-0-	-241	-0-	801	2	2	9	N	2					61
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3					64
WEISS																
WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501																
10	27976 X	13550	-0-	-14426	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
11	13590 X	12637	-0-	-953	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
12	14911 X	12746	-0-	-2165	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
01	14911 X	13250	-0-	-1661	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	13949 X	11982	-0-	-1967	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	12374	-0-	12374	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
HEIDEMANN UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842																
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	754 N	468	-0-	-286	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131								
ZIENTEK UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209		
M O	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
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-			827 2			N	-0-						-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-			390 2			N	-0-						-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-						N	-0-						-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-						-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BRONCO										WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675		
10	3565 X	1833	-0-	-1732	-0-			1833 2			N	-0-						-0-
11	2100 X	1436	-0-	-664	-0-			1436 2			N	-0-						-0-
12	2170 X	3	-0-	-2167	-0-			3 2			N	-0-						-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-						-0-
02	1711 X	-0-	-0-	-1711	-0-						N	-0-						-0-
03	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482			2482 2			N	-0-						-0-
LANICEK OL										WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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		
10	2077 N	1631	-0-	-446	-0-			1631 2			N	-0-						-0-
11	2010 N	1975	-0-	-35	-0-			1975 2			N	-0-						-0-
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-			1990 2			N	-0-						-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-			1754 2			N	-0-						-0-
02	1914 N	1484	-0-	-430	-0-			1484 2			N	-0-						-0-
03	1984 N	1862	-0-	-122	-0-			1862 2			N	-0-						-0-
DODIE										WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500		
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-			348 1	2165	2	N	12						147
								13 9										
11	1980 X	469	-0-	-1511	-0-			460 2	9	9	N	8						155
12	2046 X	774	-0-	-1272	-0-			348 1	412	2	N	13						168
								14 9										
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-			348 1	3527	2	N	54	187	1				35
								59 9										
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-			326 1	1620	2	N	23						58
								25 9										
03	775 N	348	-0-	-427	-0-			348 1			N	-0-						58
KATHY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868		
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-			558 2	48	9	N	44						74
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-			354 2	4	9	N	4						78
12	279 N	231	-0-	-48	-0-			229 2	2	9	N	2						80
01	341 N	28	-0-	-313	-0-			28 2			N	-0-						80
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-			454 2	40	9	N	36						116
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-			345 2	8	9	N	7						123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 13636	PERF.13051	- 17698								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202	- 12614					
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4226	2	116	9	N	105	180	1			83
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4744	2	155	9	N	141					224
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4322	2	162	9	N	147	185	1			186
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4594	2	162	9	N	147	187	1			146
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4244	2	127	9	N	115	192	1			69
*03	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4536	2	125	9	N	114					183
HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695	- 18337							
10	45694 X	19590	-0-	-26104	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
11	28620 X	17048	-0-	-11572	-0-	17048	2			N	-0-					-0-
12	29574 X	6694	-0-	-22880	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
01	37405 X	37405	-0-	-0-	-0-	37405	2			N	-0-					-0-
02	25230 X	23172	-0-	-2058	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	24374	-0-	24374	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9418	- 13351							
10	1798 N	1257	-0-	-541	-0-	1144	2	113	9	N	103					165
11	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	1158	2	129	9	N	117	193	1			89
12	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	1038	2	117	9	N	106					195
01	1271 N	799	-0-	-472	-0-	711	2	88	9	N	80	181	1			94
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1312	2	155	9	N	141					235
*03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1279	2	121	9	N	110	178	1			167
STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231913	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 12961		PERF.12841	- 15946							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 234447	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 17511		PERF.12558	- 17940							
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	360	1	843	2	N	-0-					-0-
11	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	773	-0-	-808	-0-	360	1	413	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	360	1	682	2	N	-0-					-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	337	1	822	2	N	-0-					-0-
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
BARNEY UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 238360	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 13830		PERF.12790	- 20090							
10	5088 X	2643	-0-	-2445	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2217	-0-	-418	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	2465 X	1759	-0-	-706	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2361	-0-	2361	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.											
FIFE UNIT											
WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	34995 X	16170	-0-	-18825	-0-	348 1	15822 2	N	-0-		-0-
11	25050 X	15055	-0-	-9995	-0-	15055 2		N	-0-		-0-
12	25885 X	15010	-0-	-10875	-0-	348 1	14662 2	N	-0-		-0-
01	25885 X	15177	-0-	-10708	-0-	348 1	14829 2	N	-0-		-0-
02	18212 X	14056	-0-	-4156	-0-	326 1	13730 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	11431	-0-	11431	11431	348 1	11083 2	N	-0-		-0-
PATTERSON UNIT											
WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220											
10	12054 X	4860	-0-	-7194	-0-	598 1	4238 2	N	22		133
						24 9					
11	7590 X	6250	-0-	-1340	-0-	728 1	5471 2	N	46		179
						51 9					
12	7812 X	6824	-0-	-988	-0-	590 1	6184 2	N	45		224
						50 9					
01	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	744 1	6868 2	N	44	193 1	75
						48 9					
02	6960 X	788	-0-	-6172	-0-	464 1	311 2	N	12		87
						13 9					
03	DLQ G-10	9096	-0-	9096	9096	694 1	8326 2	N	69		156
						76 9					
JET UNIT											
WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095											
10	3260 X	1803	-0-	-1457	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
11	2220 X	1412	-0-	-808	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
12	2294 X	2089	-0-	-205	-0-	2089 2		N	-0-		-0-
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
02	1682 X	1562	-0-	-120	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1600	-0-	1600	1600	1600 2		N	-0-		-0-
ROCKET											
WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726											
10	11783 X	5876	-0-	-5907	-0-	5876 2		N	-0-		-0-
11	4530 X	3256	-0-	-1274	-0-	3256 2		N	-0-		-0-
12	6107 X	3155	-0-	-2952	-0-	3155 2		N	-0-		-0-
01	6107 X	3076	-0-	-3031	-0-	3076 2		N	-0-		-0-
02	5713 X	2195	-0-	-3518	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1776	-0-	1776	1776	1776 2		N	-0-		-0-
LIEBSCHER UNIT											
WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413											
10	1585 X	820	-0-	-765	-0-	799 2	21 9	N	19		183
11	840 X	808	-0-	-32	-0-	772 2	36 9	N	33		216
12	868 X	758	-0-	-110	-0-	734 2	24 9	N	22		238
01	810 X	810	-0-	-0-	-0-	782 2	28 9	N	25	194 1	69
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	760 2	40 9	N	36		105
03	DLQ G-10	772	-0-	772	772	748 2	24 9	N	22		127
SCHULTE											
WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345											
10	1364 N	982	-0-	-382	-0-	982 2		N	-0-		-0-
11	1260 N	867	-0-	-393	-0-	867 2		N	-0-		-0-
12	992 N	821	-0-	-171	-0-	821 2		N	-0-		-0-
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	819 2		N	-0-		-0-
02	841 N	804	-0-	-37	-0-	804 2		N	-0-		-0-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1										RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3100 N	3255	-0-	155	1374	2946	2	309	9	N	281	368	1			111
11	4415 X	3041	-0-	-1374	-0-	2708	2	333	9	N	303	195	1			219
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2723	2	339	9	N	308	384	1			143
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2637	2	332	9	N	302	193	1			252
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2425	2	276	9	N	251	375	1			128
*03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2542	2	301	9	N	274	190	1			212
JONES, A.A.				WELL #: 1	RRCID -> 261286	COMPL. DATE 09/13/2010				TOTAL DEPTH 10573		PERF. 9538		-		9670
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURTTSCHELL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 263201	COMPL. DATE 09/26/2011				TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8047		-		8228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHLEY				WELL #: 1	RRCID -> 264418	COMPL. DATE 12/14/2011				TOTAL DEPTH 13182		PERF.12488		-		18942
10	19105 X	8385	-0-	-10720	-0-	672	1	7481	2	N	211	188	1			259
						232	9									
11	11670 X	10116	-0-	-1554	-0-	9794	2	322	9	N	293	380	1			172
12	11966 X	11535	-0-	-431	-0-	720	1	10545	2	N	245	189	1			228
						270	9									
01	11966 X	7701	-0-	-4265	-0-	744	1	6718	2	N	217	196	1			249
						239	9									
02	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	686	1	10290	2	N	250	385	1			114
						275	9									
03	DLQ G-10	13890	-0-	13890	13890	744	1	12838	2	N	280	185	1			209
						308	9									
ABSHIRE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 264914	COMPL. DATE 01/13/2012				TOTAL DEPTH 12119		PERF.12725		-		17424
10	17439 X	8835	-0-	-8604	-0-	810	1	7896	2	N	117					209
						129	9									
11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	810	1	7852	2	N	141	189	1			161
						155	9									
12	9021 X	8509	-0-	-512	-0-	837	1	7517	2	N	141	195	1			107
						155	9									
01	9021 X	8004	-0-	-1017	-0-	837	1	7012	2	N	141	146	1			102
						155	9									
02	8526 X	7691	-0-	-835	-0-	783	1	6778	2	N	118					220
						130	9									
03	DLQ G-10	7686	-0-	7686	7686	810	1	6746	2	N	118	193	1			145
						130	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		1614 X	674	-0-	-940	-0-	674 2			N	-0-		146
11		1950 X	537	-0-	-1413	-0-	537 2			N	-0-		146
12		2015 X	512	-0-	-1503	-0-	512 2			N	-0-		146
01		1736 X	365	-0-	-1371	-0-	365 2			N	-0-		146
02		899 X	490	-0-	-409	-0-	490 2			N	-0-		146
03	DLQ	G-10	211	-0-	211	-0-	211 2			N	-0-		146
SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313													
10		2170 N	381	-0-	-1789	-0-	360 1	14 2		N	6		79
							7 9						
11		720 N	236	-0-	-484	-0-	235 2	1 9		N	1		80
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	360 1	91 2		N	-0-		80
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	360 1	34 2		N	1		81
							1 9						
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	337 1	2 9		N	2		83
03		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 1			N	-0-		83
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040													
10		111662 X	92932	-0-	-18730	-0-	87901 2	5031 9		N	4574	4504 1	247
11		108060 X	81921	-0-	-26139	-0-	77763 2	4158 9		N	3780	3831 1	196
12		109089 X	77816	-0-	-31273	-0-	73790 2	4026 9		N	3660	3569 1	287
01		101618 X	69414	-0-	-32204	-0-	65774 2	3640 9		N	3309	3432 1	164
02		86942 X	61031	-0-	-25911	-0-	57831 2	3200 9		N	2909	2828 1	245
03	DLQ	G-10	59605	-0-	59605	-0-	56525 2	3080 9		N	2800	2637 1	408
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552													
10		0 W	44164	-0-	44164	-0-	1845667 2	932 9		N	847	948 1	317
11		0 W	39015	-0-	39015	-0-	37953 2	1062 9		N	965	951 1	331
12		1933175 X	48493	-0-	-1884682	-0-	47482 2	1011 9		N	919	951 1	299
01		42744 X	42744	-0-	-0-	-0-	41527 2	1217 9		N	1106	1148 1	257
02		41325 X	38644	-0-	-2681	-0-	37564 2	1080 9		N	982	949 1	290
03		48484 X	43078	-0-	-5406	-0-	41932 2	1146 9		N	1042	953 1	379
EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681													
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
F.I.G. ENERGY, LLC 257281													
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942													
10		899 N	606	-0-	-293	-0-	606 2			N	-0-		-0-
11		630 N	607	-0-	-23	-0-	607 2			N	-0-		-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-		-0-
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-		-0-
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-		-0-
*03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
F.I.G. ENERGY, LLC		//CONT.//		257281						
WENDLER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	220428	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	10306 PERF. 7976 - 12668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015										
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
NEASON UNIT A-39		WELL #:		1	RRCID ->	214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200 PERF.12641 - 17200
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-	23
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	23
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	23
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28 1	326 2	N	-0-	23
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-	23
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-	23
GARRISON LTD.		295861								
TOMCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558 PERF.12137 - 15558
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	225 3	2 9	N	2	159
11	540 N	240	-0-	-300	-0-	237 3	3 9	N	3	162
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	162
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	162
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-	162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287								
RAUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086597	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	11373 PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MEINHOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	094750	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	10795 PERF.10224 - 10795
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CANNADY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098186	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	11109 PERF.11109 - 10916
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40 1	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
MONIQUE		WELL #:		1	RRCID ->	104270	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	12730 PERF.12638 - 12406
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	60
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	60
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	60
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	60
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2		N	-0-	60
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471														
M O	ALLOW 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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	32 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			40
*03	171 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	N	-0-			40
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	245 N	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	21	9	N	-0-			192
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
03	248 N	-0-	-0-	-73	-0-	160	2	15	9	N	-0-			206
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
10	155 N	-0-	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			39
11	150 N	-0-	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			39
12	155 N	-0-	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			39
01	124 N	-0-	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			39
02	116 N	-0-	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-			39
03	124 N	-0-	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			39
BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
10	93 N	-0-	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			54
11	90 N	-0-	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			54
12	93 N	-0-	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			54
01	62 N	-0-	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			54
02	87 N	-0-	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-			54
03	62 N	-0-	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			54
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
10	1953 N	-0-	-0-	-412	-0-	1487	2	54	9	N	49			212
11	1410 N	-0-	-0-	-13	-0-	1322	2	75	9	N	68	190	1	90
12	1249 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	29	9	N	26			116
01	1550 N	-0-	-0-	-258	-0-	1248	2	44	9	N	40			156
02	1363 N	-0-	-0-	-92	-0-	1221	2	50	9	N	45			201
*03	1515 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2	54	9	N	49	190	1	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
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
10	2883 X	2621	-0-	-262	-0-	2527	2	94	9	N	85	187	1	126
11	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	2516	2	102	9	N	93			219
12	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2674	2	103	9	N	94	182	1	131
01	2945 X	2490	-0-	-455	-0-	2393	2	97	9	N	88	1	8	218
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2649	2	111	9	N	101	180	1	139
03	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	2560	2	103	9	N	94			233
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	595	1	4088	2	N	56	2	8	212
						62	9							
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	576	1	3748	2	N	55			267
						61	9							
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	595	1	3577	2	N	45	188	1	123
						50	9						1	8
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	576	1	4494	2	N	54			177
						59	9							
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	518	1	2269	2	N	38			215
						42	9							
*03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	595	1	2142	2	N	44	2	8	257
						48	9							
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	970	2	106	9	N	96	1	8	177
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	951	2	67	9	N	61	171	1	67
12	1116 N	952	-0-	-164	-0-	867	2	85	9	N	77			144
01	1085 N	891	-0-	-194	-0-	806	2	85	9	N	77	174	1	47
02	986 N	717	-0-	-269	-0-	630	2	87	9	N	79			126
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	807	2	78	9	N	71			197
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
10	3317 X	2195	-0-	-1122	-0-	2104	2	91	9	N	83	181	1	80
11	2850 X	1935	-0-	-915	-0-	1843	2	92	9	N	84	2	8	162
12	2945 X	1912	-0-	-1033	-0-	1826	2	86	9	N	78	186	1	54
01	2418 X	2145	-0-	-273	-0-	2055	2	90	9	N	82			136
02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1162	2	61	9	N	55			191
03	T. A.	1303	-0-	1303	1303	1258	2	45	9	N	41	187	1	45
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	644	1	2592	2	N	101	183	1	190
						111	9							
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	690	1	3498	2	N	192	179	1	203
						211	9							
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	713	1	3757	2	N	183	183	1	203
						201	9							
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	713	1	3582	2	N	192	189	1	206
						211	9							
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	621	1	2812	2	N	157	188	1	175
						173	9							
*03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	713	1	3450	2	N	176	184	1	167
						194	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954													
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
10	3100 N	3864	-0-	764	764	3831	2	33	9	N	30		102
11	2946 N	2182	-0-	-764	-0-	2141	2	41	9	N	37		139
12	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2016	2	41	9	N	37		176
01	2821 X	1916	-0-	-905	-0-	1877	2	39	9	N	35		211
02	2639 X	2118	-0-	-521	-0-	2095	2	23	9	N	21		232
03	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	1797	2	28	9	N	25	178 1	79
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101													
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	576	1	3626	2	N	44	1 8	155
						48	9						
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	518	1	3727	2	N	44		199
						48	9						
12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	595	1	3977	2	N	57	191 1	64
						63	9					1 8	
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	595	1	4079	2	N	56		120
						62	9						
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	518	1	3267	2	N	41	1 8	160
						45	9						
*03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	576	1	3124	2	N	65	193 1	32
						72	9						
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830													
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7	9	N	6		150
11	390 N	297	-0-	-93	-0-	284	2	13	9	N	12		162
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	286	2	17	9	N	15	142 1	35
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7		42
02	290 N	200	-0-	-90	-0-	197	2	3	9	N	3		45
03	310 N	81	-0-	-229	-0-	79	2	2	9	N	2		47
STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422													
10	7316 X	7211	-0-	-105	-0-	6817	2	394	9	N	358	365 1	186
11	6870 X	6548	-0-	-322	-0-	6159	2	389	9	N	354	367 1	173
12	7378 X	6846	-0-	-532	-0-	6490	2	356	9	N	324	363 1	134
01	7378 X	7061	-0-	-317	-0-	6641	2	420	9	N	382	365 1	151
02	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6077	2	383	9	N	348	356 1	143
03	T. A.	7114	-0-	7114	7114	6693	2	421	9	N	383	358 1	168
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750													
10	2449 X	1776	-0-	-673	-0-	383	1	1335	2	N	53	172 1	67
						58	9					3 8	
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	428	1	1972	2	N	76	6 8	137
						84	9						
12	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	383	1	2521	2	N	104	175 1	62
						114	9					4 8	
01	2449 X	2418	-0-	-31	-0-	413	1	1908	2	N	88		150
						97	9						
02	2291 X	1712	-0-	-579	-0-	383	1	1285	2	N	40		190
						44	9						
03	2449 X	1035	-0-	-1414	-0-	459	1	539	2	N	34	174 1	50
						37	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	N	4	119
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	120
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	120
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	120
02	87 N	17	-0-	-70	-0-	17	2			N	-0-	120
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-	120
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078												
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	5	44
						6	9					
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	N	-0-	44
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	44
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	44
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	1	45
						1	9					
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	45
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660												
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	2	12	9	N	11	77
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10	87
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	87
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	87
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	87
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	87
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-	75
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-	75
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	75
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	75
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	75
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	75
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098												
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	604	2	15	9	N	14	44
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	44
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	44
01	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-	44
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1176	2	28	9	N	25	69
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	69
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977												
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	2	15	9	N	14	102
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	2	19	9	N	17	119
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	120
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-	120
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	2			N	-0-	120
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8	-0-
								74	1		45	3
								9	6			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287						
DANA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7925 PERF. 7671 - 7833
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	20
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	20	2	2	9	22
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			22
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			22
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			22
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			22
PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	242511	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8321 - 8540
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			25
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			25
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			25
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			25
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			25
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			25
RENADA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263374	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11660 PERF.10829 - 11046
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		307235								
FUCHS		WELL #:		1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078 PERF.10195 - 12186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990 PERF. 7540 - 11010
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	436	2	117	9	1129
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	456	2	149	9	1095
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	509	2	140	9	1060
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	464	2	158	9	1042
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	437	2	127	9	992
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	542	2	89	9	904
BELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	254199	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 9199 - 12200
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			16
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			16
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			16
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			16
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			16
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367												
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805												
10	3100 N	3104	-0-	4	4	3009	2	95 9	N	86		174
11	3000 N	3147	-0-	147	151	3047	2	100 9	N	91	189 1	76
12	3100 N	3266	-0-	166	317	3168	2	98 9	N	89		165
01	3100 N	3251	-0-	151	468	3140	2	111 9	N	101	190 1	76
02	3332 X	2864	-0-	-468	-0-	2768	2	96 9	N	87	128 1	35
*03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3025	2	100 9	N	91		126
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290												
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	2		N	-0-		37
11	630 N	462	-0-	-168	-0-	462	2		N	-0-		37
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4 9	N	4		41
01	707 N		-0-	-0-	-0-	701	2	6 9	N	5		46
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4 9	N	4		50
03	930 N	558	-0-	-372	-0-	555	2	3 9	N	3		53
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640												
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-		27
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-		27
12	3317 X	2	-0-	-3315	-0-	1	2	1 9	N	1		28
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		28
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2046	2	4 9	N	4		32
03	DLQ G-10	2430	-0-	2430	2430	2411	2	19 9	N	17		49
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400												
10	2511 X	1825	-0-	-686	-0-	1598	2	227 9	N	206	180 1	128
11	2310 X	1646	-0-	-664	-0-	1448	2	198 9	N	180	177 1	131
12	2263 X	1566	-0-	-697	-0-	1345	2	221 9	N	201	189 1	143
01	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	1311	2	193 9	N	175	180 1	138
02	1595 N	1515	-0-	-80	-0-	1289	2	226 9	N	205	271 1	72
*03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1405	2	204 9	N	185	179 1	78
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513												
10	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	3475	2	103 9	N	94		136
11	3840 X	2896	-0-	-944	-0-	2811	2	85 9	N	77	180 1	33
12	3844 X	3265	-0-	-579	-0-	3169	2	96 9	N	87		120
01	3565 X	3088	-0-	-477	-0-	2991	2	97 9	N	88	190 1	18
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3340	2	97 9	N	88	88 1	18
03	DLQ G-10	3467	-0-	3467	3467	3359	2	108 9	N	98	81 1	35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
10	4185 X	3939	-0-	-246	-0-	3876	2	63	9	N	57		124
11	4050 X	3702	-0-	-348	-0-	3644	2	58	9	N	53		177
12	4061 X	3895	-0-	-166	-0-	3823	2	72	9	N	65	180 1	62
01	4030 X	3929	-0-	-101	-0-	3849	2	80	9	N	73		135
02	3741 X	3678	-0-	-63	-0-	3611	2	67	9	N	61	171 1	25
03 DLQ	G-10	3903	-0-	3903	3903	3839	2	64	9	N	58	48 1	35
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086													
10	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	2943	2	34	9	Y	31		62
11	3150 X	2710	-0-	-440	-0-	2658	2	52	9	Y	47		109
12	3193 X	2708	-0-	-485	-0-	2653	2	55	9	Y	50	152 1	7
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2784	2	53	9	Y	48		55
*02	2784 X	2252	-0-	-532	-0-	2201	2	51	9	Y	46	101 1	-0-
03 DLQ	G-10	2271	-0-	2271	2271	2219	2	52	9	Y	47		47
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615													
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1736	2	9	9	N	8		75
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	N	10		85
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1793	2	10	9	N	9		94
01	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1063	2	9	9	N	8		102
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7		109
*03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	N	7		116
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103													
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	2	22	9	N	20		159
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3189	2	22	9	N	20		179
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3174	2	31	9	N	28	173 1	34
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3290	2	28	9	N	25		59
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3072	2	30	9	N	27	61 1	25
*03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3359	2	28	9	N	25		50
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		18
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		18
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		18
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		18
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		18
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-		18
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
10	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2262	2	96	9	N	87		137
11	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	2171	2	84	9	N	76	173 1	40
12	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2231	2	107	9	N	97	65 1	72
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2245	2	125	9	N	114		186
02	2175 N	2141	-0-	-34	-0-	2057	2	84	9	N	76	180 1	82
03	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2142	2	106	9	N	96	124 1	54
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392													
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		130
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
01	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
02	1914 N	1767	-0-	-147	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	979	2	20	9	Y	18			37
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	936	2	3	9	Y	3			40
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	984	2	6	9	Y	5	15	1	30
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	987	2	2	9	Y	2			32
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	Y	5	18	1	19
03	DLQ G-10	938	-0-	938	938	937	2	1	9	Y	1			20
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1133	2	15	9	N	14			54
11	990 N	650	-0-	-340	-0-	639	2	11	9	N	10			64
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1515	2	31	9	N	28			92
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1227	2	24	9	N	22			114
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	2	22	9	N	20	119	1	15
03	1023 N	954	-0-	-69	-0-	935	2	19	9	N	17			32
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	137	2	19	9	N	17			134
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	130	2	17	9	N	15			149
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	128	2	28	9	N	25			174
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	113	2	21	9	N	19	175	1	18
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	113	2	21	9	N	19			37
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	99	2	25	9	N	23			60
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	N	3			23
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	N	5			28
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	N	7			35
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10			45
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	282	2	8	9	N	7			52
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	290	2	3	9	N	3			55
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
10	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-			23
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	302	2			N	-0-			23
12	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-			23
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			23
02	290 N	229	-0-	-61	-0-	229	2			N	-0-			23
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			23
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
11	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
12	2821 X	2202	-0-	-619	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2135	-0-	-686	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
02	2639 X	2520	-0-	-119	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
03	DLO G-10	2615	-0-	2615	2615	2615	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	2759 X	2487	-0-	-272	-0-	2487	2			N	-0-	-0-
11	2730 X	1366	-0-	-1364	-0-	1366	2			N	-0-	-0-
12	2821 X	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			N	-0-	-0-
01	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2634	2			N	-0-	-0-
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-	-0-
03 DLQ	G-10	2628	-0-	2628	2628	2628	2			N	-0-	-0-
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
10	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307	2			N	-0-	-0-
11	3060 X	2607	-0-	-453	-0-	2607	2			N	-0-	-0-
12	3255 X	2939	-0-	-316	-0-	2939	2			N	-0-	-0-
01	3255 X	2606	-0-	-649	-0-	2606	2			N	-0-	-0-
02	3045 X	2466	-0-	-579	-0-	2466	2			N	-0-	-0-
03 DLQ	G-10	2464	-0-	2464	2464	2464	2			N	-0-	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-	-0-
11	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-	-0-
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-	-0-
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-	-0-
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-	-0-
*03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-	-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105												
10	992 N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-	-0-
11	1080 N	564	-0-	-516	-0-	564	2			N	-0-	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	-0-
01	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547												
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2	78
11	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	1291	2			N	-0-	78
12	1581 N	1415	-0-	-166	-0-	1414	2	1	9	N	1	79
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-	21
02	1247 N	1165	-0-	-82	-0-	1165	2			N	-0-	21
03	1426 N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-	21
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-	-0-
11	3360 X	3154	-0-	-206	-0-	3154	2			N	-0-	-0-
12	3472 X	2878	-0-	-594	-0-	2878	2			N	-0-	-0-
01	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2			N	-0-	-0-
02	3161 X	2756	-0-	-405	-0-	2756	2			N	-0-	-0-
03 DLQ	G-10	2424	-0-	2424	2424	2424	2			N	-0-	-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-	33
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-	33
12	2852 X	2850	-0-	-2	-0-	2850	2			N	-0-	33
01	2852 N	2737	-0-	-115	-0-	2737	2			N	-0-	33
02	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-	33
03	2852 N	2814	-0-	-38	-0-	2814	2			N	-0-	33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
*03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
10	4929 X	4685	-0-	-244	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
11	4770 X	4148	-0-	-622	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
12	4743 X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	4128	-0-	-584	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
02	4379 X	4219	-0-	-160	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4430	-0-	4430	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4870	2	9	9	N	8			55
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-			55
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-			55
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			55
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-			55
*03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-			55
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330														
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
11	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	3031	-0-	-255	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	3097	-0-	-189	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
02	3074 X	3072	-0-	-2	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3211	-0-	3211	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670														
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
11	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-			-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-			-0-
*03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088														
10	3968 X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-			-0-
12	3999 X	3155	-0-	-844	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-			-0-
02	4147 X	3241	-0-	-906	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3013	-0-	3013	-0-	3013	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367																
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17050 X	13770	-0-	-3280	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
11	16500 X	11353	-0-	-5147	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
12	17546 X	9319	-0-	-8227	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
01	17546 X	8572	-0-	-8974	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	16414 X	8299	-0-	-8115	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	7713	2			N	-0-					-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164																
10	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
01	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	6902 X	6675	-0-	-227	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6632	-0-	6632	6632	6632	2			N	-0-					-0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242																
10	5394 X	3999	-0-	-1395	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	3718	-0-	-1502	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3089	-0-	-1530	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3537	-0-	-555	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	3414	-0-	-327	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3744	-0-	3744	3744	3744	2			N	-0-					-0-

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081																
10	10633 X	5019	-0-	-5614	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	10020 X	4882	-0-	-5138	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	9982 X	4157	-0-	-5825	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	4497	-0-	-2261	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	5423 X	3440	-0-	-1983	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7062	-0-	7062	7062	7062	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808																
10	11842 X	7675	-0-	-4167	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
11	11460 X	8458	-0-	-3002	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
12	9951 X	7613	-0-	-2338	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
01	7905 X	7237	-0-	-668	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
02	8178 X	7040	-0-	-1138	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8763	-0-	8763	8763	8763	2			N	-0-					-0-

W. P. T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299																
10	12648 X	10613	-0-	-2035	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
11	11460 X	10127	-0-	-1333	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
12	11315 X	10381	-0-	-934	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
01	11315 X	10460	-0-	-855	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
02	10440 X	9252	-0-	-1188	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9594	-0-	9594	9594	9594	2			N	-0-					-0-

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200																
10	5394 X	3289	-0-	-2105	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3842	-0-	-598	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4885	-0-	4885	4885	4885	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
HK ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 34773 550					
LAKE CREEK UNIT										//CONT.// 341367					
										WELL #: 1H		RRCID -> 232242		COMPL. DATE 12/16/2006	
										TOTAL DEPTH 14518		PERF.14452 - 19368			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16213 X	15714	-0-	-499	-0-	15714	2		N	-0-				-0-
11		15690 X	15570	-0-	-120	-0-	15570	2		N	-0-				-0-
12		16058 X	15199	-0-	-859	-0-	15199	2		N	-0-				-0-
01		15872 X	14991	-0-	-881	-0-	14991	2		N	-0-				-0-
02		15051 X	14016	-0-	-1035	-0-	14016	2		N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	13988	-0-	13988	13988	13988	2		N	-0-				-0-
HAYNIE, TOM										WELL #: 1H		RRCID -> 232611		COMPL. DATE 09/26/2007	
										TOTAL DEPTH 14001		PERF.13696 - 19883			
10		11811 X	8869	-0-	-2942	-0-	8869	2		N	-0-				-0-
11		11310 X	9588	-0-	-1722	-0-	9588	2		N	-0-				-0-
12		11687 X	8289	-0-	-3398	-0-	8289	2		N	-0-				-0-
01		11687 X	10057	-0-	-1630	-0-	10057	2		N	-0-				-0-
02		10237 X	7971	-0-	-2266	-0-	7971	2		N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	6364	-0-	6364	6364	6364	2		N	-0-				-0-
KEISLER										WELL #: 1H		RRCID -> 234455		COMPL. DATE 01/26/2008	
										TOTAL DEPTH 14029		PERF.15230 - 20753			
10		13454 X	13064	-0-	-390	-0-	13064	2		N	-0-				-0-
11		12750 X	11959	-0-	-791	-0-	11959	2		N	-0-				-0-
12		12772 X	12534	-0-	-238	-0-	12534	2		N	-0-				-0-
01		13051 X	12218	-0-	-833	-0-	12218	2		N	-0-				-0-
02		12209 X	11557	-0-	-652	-0-	11557	2		N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	12258	-0-	12258	12258	12258	2		N	-0-				-0-
EAST RICHARDS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 236334		COMPL. DATE 03/10/2008	
										TOTAL DEPTH 14439		PERF.14111 - 19622			
10		12431 X	5010	-0-	-7421	-0-	5010	2		N	-0-				-0-
11		11430 X	6273	-0-	-5157	-0-	6273	2		N	-0-				-0-
12		11625 X	4423	-0-	-7202	-0-	4423	2		N	-0-				-0-
01		11408 X	3428	-0-	-7980	-0-	3428	2		N	-0-				-0-
02		9947 X	3473	-0-	-6474	-0-	3473	2		N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2575	-0-	2575	2575	2575	2		N	-0-				-0-
WEST RICHARDS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 242512		COMPL. DATE 11/19/2007	
										TOTAL DEPTH 14325		PERF.14207 - 19511			
10		19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2		N	-0-				-0-
11		18990 X	16337	-0-	-2653	-0-	16337	2		N	-0-				-0-
12		19623 X	19548	-0-	-75	-0-	19548	2		N	-0-				-0-
01		19840 X	18301	-0-	-1539	-0-	18301	2		N	-0-				-0-
02		18560 X	17030	-0-	-1530	-0-	17030	2		N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	17646	-0-	17646	17646	17646	2		N	-0-				-0-
KEISLER UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 243801		COMPL. DATE 08/03/2008	
										TOTAL DEPTH 14054		PERF.13870 - 20323			
10		15252 X	14728	-0-	-524	-0-	14728	2		N	-0-				-0-
11		14760 X	13157	-0-	-1603	-0-	13157	2		N	-0-				-0-
12		14539 X	13996	-0-	-543	-0-	13996	2		N	-0-				-0-
01		14725 X	14039	-0-	-686	-0-	14039	2		N	-0-				-0-
02		13775 X	12778	-0-	-997	-0-	12778	2		N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	13302	-0-	13302	13302	13302	2		N	-0-				-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 244593		COMPL. DATE 05/15/2008	
										TOTAL DEPTH 13952		PERF.13758 - 18354			
10		17236 X	14211	-0-	-3025	-0-	14211	2		N	-0-				-0-
11		16680 X	15144	-0-	-1536	-0-	15144	2		N	-0-				-0-
12		16895 X	14734	-0-	-2161	-0-	14734	2		N	-0-				-0-
01		16895 X	15616	-0-	-1279	-0-	15616	2		N	-0-				-0-
02		15544 X	14660	-0-	-884	-0-	14660	2		N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	15527	-0-	15527	15527	15527	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
10	10044 X	7817	-0-	-2227	-0-	7817 2			N	-0-		-0-
11	9720 X	7199	-0-	-2521	-0-	7199 2			N	-0-		-0-
12	8060 X	6400	-0-	-1660	-0-	6400 2			N	-0-		-0-
01	7874 X	5870	-0-	-2004	-0-	5870 2			N	-0-		-0-
02	7308 X	5410	-0-	-1898	-0-	5410 2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5808	-0-	5808	5808	5808 2			N	-0-		-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
10	7626 X	6681	-0-	-945	-0-	6655 2	26 9	N		24		124
11	7470 X	5940	-0-	-1530	-0-	5912 2	28 9	N		25		149
12	7719 X	5731	-0-	-1988	-0-	5708 2	23 9	N		21		170
01	7719 X	6934	-0-	-785	-0-	6901 2	33 9	N		30	165 1	35
02	6264 X	5788	-0-	-476	-0-	5766 2	22 9	N		20		55
03	DLQ G-10	5977	-0-	5977	5977	5953 2	24 9	N		22		77
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
10	29605 X	28017	-0-	-1588	-0-	28017 2		N		-0-		-0-
11	28650 X	25691	-0-	-2959	-0-	25691 2		N		-0-		-0-
12	29605 X	28100	-0-	-1505	-0-	28100 2		N		-0-		-0-
01	28427 X	26571	-0-	-1856	-0-	26571 2		N		-0-		-0-
02	26216 X	25560	-0-	-656	-0-	25560 2		N		-0-		-0-
03	DLQ G-10	26454	-0-	26454	26454	26454 2		N		-0-		-0-
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1531 2	271 9	N		246	186 1	247
11	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1365 2	266 9	N		242	366 1	123
12	2170 N	1757	-0-	-413	-0-	1476 2	281 9	N		255	187 1	191
01	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1518 2	260 9	N		236	185 1	242
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1711 2	267 9	N		243	355 1	130
*03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2480 2	326 9	N		296	332 1	94
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
10	4278 X	3846	-0-	-432	-0-	3846 2		N		-0-		-0-
11	3990 X	3710	-0-	-280	-0-	3710 2		N		-0-		-0-
12	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	3690 2		N		-0-		-0-
01	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	3755 2		N		-0-		-0-
02	3770 X	3275	-0-	-495	-0-	3275 2		N		-0-		-0-
03	DLQ G-10	3523	-0-	3523	3523	3523 2		N		-0-		-0-
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	171 2	47 9	N		43		112
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	167 2	44 9	N		40		152
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	177 2	45 9	N		41	141 1	52
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	152 2	42 9	N		38		90
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	157 2	47 9	N		43	101 1	32
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	147 2	44 9	N		40		72
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6773 2	708 9	N		644	563 1	247
11	7080 X	6868	-0-	-212	-0-	6252 2	616 9	N		560	553 1	254
12	7316 X	6680	-0-	-636	-0-	6084 2	596 9	N		542	569 1	227
01	7471 X	6049	-0-	-1422	-0-	5464 2	585 9	N		532	482 1	277
02	6989 X	6622	-0-	-367	-0-	6019 2	603 9	N		548	619 1	206
03	DLQ G-10	5114	-0-	5114	5114	4574 2	540 9	N		491	535 1	162

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	2945 3		N	-0-	81
11	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	2813 3		N	-0-	81
12	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2892 3		N	-0-	81
01	3007 X	2767	-0-	-240	-0-	2767 3		N	-0-	81
02	2802 X	2630	-0-	-172	-0-	2630 3		N	-0-	81
*03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		N	-0-	81
QUINN S/T				WELL #: 1H	RRCID -> 152965	COMPL. DATE 11/29/1996	TOTAL DEPTH 15909	PERF.13085	- 15909	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 3		Y	-0-	28
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3		Y	-0-	28
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 3		Y	-0-	28
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		Y	-0-	28
*02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		Y	-0-	28
*03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3		Y	-0-	28
ROBINSON				WELL #: 1H	RRCID -> 153780	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 15130	PERF.12983	- 15130	
10	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612 3		N	-0-	13
11	2580 N	1840	-0-	-740	-0-	1840 3		N	-0-	13
12	2635 N	1969	-0-	-666	-0-	1969 3		N	-0-	13
01	2604 N	1816	-0-	-788	-0-	1816 3		N	-0-	13
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-	13
*03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-	13
MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #: 1H	RRCID -> 159374	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 15360	PERF.12700	- 15360	
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3		N	-0-	53
11	2970 X	2753	-0-	-217	-0-	2753 3		N	-0-	53
12	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2864 3		N	-0-	53
01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798 3		N	-0-	53
02	2871 X	2567	-0-	-304	-0-	2567 3		N	-0-	53
03	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	2821 3		N	-0-	53
ROBINSON "B"				WELL #: 2H	RRCID -> 161900	COMPL. DATE 31/19/1997	TOTAL DEPTH 16654	PERF.13155	- 16654	
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	625 3		N	-0-	62
11	690 N	538	-0-	-152	-0-	538 3		N	-0-	62
12	713 N	609	-0-	-104	-0-	609 3		N	-0-	62
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	62
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-	62
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-	62
QUE PASA "C"				WELL #: 3H	RRCID -> 163246	COMPL. DATE 04/27/1997	TOTAL DEPTH 16237	PERF.13382	- 16327	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-	5
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	5
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-	5
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-	5
02	116 X	86	-0-	-30	-0-	86 3		Y	-0-	5
*03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-
IMPETRO OPERATING LLC		423519								
KIMBERLY		WELL #:		1	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8245 - 8400
10	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	2		N	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	274	2	2 9	N	2
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8 9	N	7
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8 9	N	7
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-
JACKSON, HELEN		WELL #:		1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570 PERF.10858 - 13570
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135								
THIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460 PERF.14559 - 14985
10	DLQ G-10	3769	-0-	3769	29069	3769	2		N	-0-
11	DLQ G-10	3667	-0-	3667	32736	3667	2		N	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32736				N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32736				N	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32736				N	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32736				N	NO RPT
JILPETCO, INC.		432469								
SEEKER		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395 PERF.13421 - 18395
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2		N	-0-
11	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	1154	2		N	-0-
12	1364 N	128	-0-	-1236	-0-	128	2		N	-0-
01	1178 N	64	-0-	-1114	-0-	64	2		N	-0-
02	1102 N	67	-0-	-1035	-0-	67	2		N	-0-
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-
FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943 PERF.13560 - 16413
10	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	2		N	-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-
03	1116 N	118	-0-	-998	-0-	118	2		N	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
KOUATLI, AIMAN M. 476360													
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						67
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						67
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						67
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		67
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		67
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		67
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988													
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-				NO RPT		-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
LAMA ENERGY, L.L.C. 483894													
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229													
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
LANDMARK EXPLORATION INC. 484645													
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131													
10	551	N		551	-0-	-0-	-0-	490	2	61	9	N	157
11	560	N		560	-0-	-0-	-0-	430	2	130	9	N	105
12	664	N		664	-0-	-0-	-0-	536	2	128	9	N	50
01	572	N		572	-0-	-0-	-0-	492	2	80	9	N	123
*02	971	N		971	-0-	-0-	-0-	729	2	242	9	N	168
*03	994	N		994	-0-	-0-	-0-	938	2	56	9	N	52
LEEEXUS OIL LLC 495350													
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389													
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-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519													
10	3100	N		3760	-0-	660	706	120	1	3500	2	N	174
								140	9				
11	3000	N		3048	-0-	48	754	105	1	2859	2	N	249
								84	9				
12	3736	X		2982	-0-	-754	-0-	95	1	2719	2	N	217
								168	9				
01	3285	X		3285	-0-	-0-	-0-	106	1	3022	2	N	360
								157	9				
02	3052	X		3052	-0-	-0-	-0-	94	1	2730	2	N	567
								228	9				
*03	3070	X		3070	-0-	-0-	-0-	105	1	2832	2	N	688
								133	9				

PAGE: 546

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
LEEUX OIL LLC				//CONT.//	495350												
STUERMER, EVELYN				WELL #:	1	RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 8515	-	8903		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-			1 1	2 9	14 2	N	2	2 8				129
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					129
12	31 N	5	-0-	-26	-0-			5 2			N	-0-					129
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					129
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-			22 2		1 9	N	1					130
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-			20 2		2 9	N	2					132

RWR UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11178		-	11770
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

HEATHER				WELL #:	1HR	RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11175		-	14074		
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-			23 1		710 2	N	-0-					128
11	1590 N	467	-0-	-1123	-0-			16 1		451 2	N	-0-					128
12	2015 N	311	-0-	-1704	-0-			10 1		301 2	N	-0-					128
01	744 N	354	-0-	-390	-0-			11 1		343 2	N	-0-					128
02	464 N	245	-0-	-219	-0-			8 1		235 2	N	2					130
								2 9									
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-			14 1		405 2	N	2					132
								2 9									

CARMEAN, MRS. JOHN N.				WELL #:	3	RRCID -> 148295		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 7834		-	8100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-					-0-

ALTHAUS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 150501		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 15553		PERF.11671		-	15553		
10	155 N	151	-0-	-4	-0-			11 1		140 2	N	-0-					40
11	180 N	118	-0-	-62	-0-			9 1		109 2	N	-0-					40
12	155 N	116	-0-	-39	-0-			9 1		107 2	N	-0-					40
01	155 N	115	-0-	-40	-0-			7 1		108 2	N	-0-					40
02	116 N	105	-0-	-11	-0-			7 1		98 2	N	-0-					40
03	124 N	119	-0-	-5	-0-			7 1		112 2	N	-0-					40

WEISS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304		PERF.11416		-	16304		
10	93 N	36	-0-	-57	-0-			25 1		11 2	N	-0-					172
11	60 N	22	-0-	-38	-0-			15 1		7 2	N	-0-					172
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-			48 1		21 2	N	-0-					172
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-			34 1		14 2	N	-0-					172
02	29 N	21	-0-	-8	-0-			15 1		6 2	N	-0-					172
03	62 N	38	-0-	-24	-0-			26 1		11 2	N	1					173
								1 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350											
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502											
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	39	1	80	2	-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	-0-
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370											
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	16
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	16
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	16
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	16
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	16
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801											
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	379	1	2239	2	-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	135	1	2260	2	-0-
12	2728	N	2275	-0-	-453	-0-	159	1	2116	2	-0-
01	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	690	1	1738	2	-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	2	-0-
*03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	95	1	2479	2	-0-
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094											
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	106
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	106
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	106
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	106
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	1	1	35	2	106
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE	
LEEXUS OIL LLC													
RAY, ONNIE UNIT													
WELL #: 1										RRCID -> 214794		COMPL. DATE	
										N/A		TOTAL DEPTH	
										9258		PERF. 9278 - 9475	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PASEUR										WELL #: 1		RRCID -> 215102	
										COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH		9132	
										PERF. 9120 - 9132			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
LONESTAR OPERATING, LLC										507495		RRCID -> 219039	
PETERS UNIT										WELL #: 2		COMPL. DATE	
										N/A		TOTAL DEPTH	
										14290		PERF. 9346 - 14290	
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	672	3	120	9	N	109	9 8 132
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	526	3	86	9	N	78	151 1 55
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	544	3	105	9	N	95	96 1 54
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	186	3	18	9	N	16	70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
MARTINEAU PETROLEUM, INC.										531036		RRCID -> 119473	
DWL										WELL #: 1		COMPL. DATE	
										N/A		TOTAL DEPTH	
										13243		PERF.11161 - 13308	
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.										593635		RRCID -> 146840	
DITTMAR										WELL #: 1		COMPL. DATE 07/25/1993	
										TOTAL DEPTH		12025	
										PERF.11846 - 12025			
10	341	N	126	-0-	-215	-0-	108	2	18	9	N	16	163
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2792	2	68	9	N	62	177 1 48
12	3100	N	5572	-0-	2472	-0-	5437	2	135	9	N	123	171
01	7419	X	4947	-0-	-2472	-0-	4833	2	114	9	N	104	180 1 95
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3781	2	88	9	N	80	175
03	5580	X	1918	-0-	-3662	-0-	1868	2	50	9	N	45	175 1 45
MEANS "A"										WELL #: 2H		RRCID -> 186108	
										COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH	
										10689		PERF.10224 - 13880	
10	4185	X	3390	-0-	-795	-0-	3324	2	66	9	N	60	180 1 203
11	3840	X	3743	-0-	-97	-0-	3648	2	95	9	N	86	289
12	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	3177	2	102	9	N	93	184 1 198
01	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3351	2	80	9	N	73	271
02	3625	X	3105	-0-	-520	-0-	3025	2	80	9	N	73	182 1 162
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3871	2	97	9	N	88	250

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635													
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		3255 X	3115	-0-	-140	-0-	2982	2	133	9	N	121	194
11		3390 X	2115	-0-	-1275	-0-	2048	2	67	9	N	61	80
12		3503 X	2156	-0-	-1347	-0-	2015	2	141	9	N	128	208
01		3503 X	2440	-0-	-1063	-0-	2344	2	96	9	N	87	294
02		3103 X	1887	-0-	-1216	-0-	1799	2	88	9	N	80	194
03		3100 X	1780	-0-	-1320	-0-	1685	2	95	9	N	86	280
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970													
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432													
10		1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-	-0-
11		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-	-0-
12		1798 N	1339	-0-	-459	-0-	1339	2			N	-0-	-0-
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-	-0-
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-	-0-
*03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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													
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-	-0-
02		145 N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-	-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-
PMO 668494													
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186													
10	DLQ	G-10	4253	-0-	4253	7238	4252	3	1	9	N	1	-0-
11	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	10163	2923	3	2	9	N	2	-0-
12	DLQ	G-10	4470	-0-	4470	14633	4469	3	1	9	N	1	-0-
*01	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	18836	4203	3			N	-0-	-0-
*02	23085 X		4249	-0-	-18836	-0-	4248	3	1	9	N	1	-0-
03	4464 X	NO RPT		-0-	-4464	-0-					N	NO RPT	-0-
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380													
10	DLQ	G-10	18614	-0-	18614	45642	18613	3	1	9	N	1	-0-
11	DLQ	G-10	3558	-0-	3558	49200	3557	3	1	9	N	1	-0-
12	DLQ	G-10	36351	-0-	36351	85551	36350	3	1	9	N	1	-0-
01	DLQ	G-10	28911	-0-	28911	114462	28911	3			N	-0-	-0-
*02	136622 X		22160	-0-	-114462	-0-	22159	3	1	9	N	1	-0-
03	36363 X	NO RPT		-0-	-36363	-0-					N	NO RPT	-0-
PROGENIES OPERATING LLC 681161													
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076													
10		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2715	2	69	9	N	63	25
11		3000 N	3004	-0-	4	4	2947	2	57	9	N	52	77
12		3100 N	3587	-0-	487	491	3529	2	58	9	N	53	130
01		3100 N	2854	-0-	-246	245	2808	2	46	9	N	42	172
*02		2673 N	2428	-0-	-245	-0-	2398	2	30	9	N	27	18
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
PROGENIES OPERATING LLC										//CONT.// 681161							
MCCLENDON										WELL #: 1H		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320	
												PERF.12671 - 16320					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
NEUHAUS										WELL #: 1		RRCID -> 196462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11589	
												PERF.11256 - 11508					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
MITCHELL, B.P. ETAL										WELL #: 2		RRCID -> 278539		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH N/A	
												PERF. 8723 - 8997					
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R & S ENERGY, INC.										687485		RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970	
O.D.C.										WELL #: 6						PERF. 9881 - 11491	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
RAMTEX ENERGY LLC										690225		RRCID -> 162545		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 17445	
ZAPALAC, MORRIS F.										WELL #: 1H						PERF.12509 - 17445	
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	846	2	66	9	N	60					142
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	824	2	63	9	N	57					199
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	861	2	58	9	N	53	179	1			73
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	897	2	75	9	N	68					141
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	839	2	61	9	N	55					196
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1004	2	75	9	N	68	186	1			78
ORSAK UNIT										WELL #: 10L		RRCID -> 163559		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 17561	
																PERF.12888 - 17655	
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6765	2	176	9	N	160	182	1			151
11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6574	2	175	9	N	159	186	1			124
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6615	2	190	9	N	173	183	1			114
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6635	2	191	9	N	174	189	1			99
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5889	2	162	9	N	147	188	1			58
03	5642	X	3224	-0-	-2418	-0-	3074	2	150	9	N	136					194

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225												
CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	2	7	9	N	6	175
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2251	2	6	9	N	5	180
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	2	8	9	N	7	187
01	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-	187
02	2175 N	769	-0-	-1406	-0-	763	2	6	9	N	5	192
03	1612 N	305	-0-	-1307	-0-	302	2	3	9	N	3	195
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497												
10	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2025	2	63	9	N	57	91
11	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	1945	2	75	9	N	68	159
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2308	2	48	9	N	44	203
01	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2015	2	58	9	N	53	65
02	1943 N	1904	-0-	-39	-0-	1834	2	70	9	N	64	129
03	2356 N	255	-0-	-2101	-0-	176	2	79	9	N	72	201
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704												
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7	47
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	832	2	6	9	N	5	52
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	N	8	60
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1097	2	8	9	N	7	67
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	N	7	74
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1043	2	8	9	N	7	81
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497												
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2	153
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	578	2	11	9	N	10	163
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8	171
01	682 N	434	-0-	-248	-0-	430	2	4	9	N	4	175
02	580 N	342	-0-	-238	-0-	331	2	11	9	N	10	185
03	682 N	353	-0-	-329	-0-	344	2	9	9	N	8	193
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699												
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	87
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-	87
12	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-	87
01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			N	-0-	87
02	1450 N	1384	-0-	-66	-0-	1384	2			N	-0-	87
03	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-	87
RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257 TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690												
10	434 X	249	-0-	-185	-0-	215	2	34	9	N	31	170
11	330 X	236	-0-	-94	-0-	203	2	33	9	N	30	200
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	240	2	39	9	N	35	235
01	279 X	226	-0-	-53	-0-	196	2	30	9	N	27	262
02	264 X	264	-0-	-0-	-0-	234	2	30	9	N	27	289
03	DLQ G-10	196	-0-	196	196	163	2	33	9	N	30	319

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SANDEL OPERATING COMPANY										747534											
GRAY, NELLIE										WELL #:		RRCID -> 108396		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11252 - 11462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38		
03		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			
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-			1882	2		N	-0-						54		
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-			1517	2		N	-0-						54		
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-						54		
01		1891 N	482	-0-	-1409	-0-			482	2		N	-0-						54		
02		1479 N	362	-0-	-1117	-0-			362	2		N	-0-						54		
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	2		N	-0-						54		

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153											
DUTY UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03		14B DENY	-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	
10		1302 N	1298	-0-	-4	-0-			217	1	1059	3	N	20					179		
									22	9											
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-			210	1	1028	3	N	23					202		
									25	9											
12		1240 N	1237	-0-	-3	-0-			217	1	994	2	N	24	183	1			43		
									26	9											
01		1302 N	1209	-0-	-93	-0-			217	1	957	2	N	32					75		
									35	9											
02		1218 N	1125	-0-	-93	-0-			203	1	897	2	N	23					98		
									25	9											
03		1240 N	1162	-0-	-78	-0-			217	1	931	2	N	13					111		
									14	9											

GRAHAM-MYNAR UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 197486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954	
10		186 N	155	-0-	-31	-0-			155	3			N	-0-					-0-		
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-			166	3			N	-0-					-0-		
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-			172	2			N	-0-					-0-		
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-			165	2			N	-0-					-0-		
02		174 N	163	-0-	-11	-0-			163	2			N	-0-					-0-		
03		186 N	170	-0-	-16	-0-			170	2			N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
SHIELD PETROLEUM 777007														
J. W. V. OL WELL #: 1 RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
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														
10	3100 N	4636	-0-	1536	7226	3074	2	1562	9	N	1420	1494	1	124
11	15216 X	7990	-0-	-7226	-0-	5452	2	2538	9	N	2307	2170	1	244
12	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4359	2	693	9	N	630	682	1	188
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	2607	2	1022	9	N	929	682	1	435
02	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	8017	2	3722	9	N	3384	3312	1	504
*03	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	4914	2	1620	9	N	1473	1243	1	733
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471														
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE						
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				//CONT.//	806471															
CULVER-OL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 199311				COMPL. DATE 10/26/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
CLAY FARMS				WELL #:	1H	RRCID -> 202564				COMPL. DATE 03/12/2004				TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267						
10	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2531	2	35	9	N	32							162		
11	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	2034	2	35	9	N	32	181	1					13		
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1498	2	26	9	N	24							37		
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1557	2	25	9	N	23							60		
02	2001 N	1780	-0-	-221	-0-	1754	2	26	9	N	24							84		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							84		
CALHOUN, F. D.				WELL #:	1H	RRCID -> 203178				COMPL. DATE 06/24/2005				TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840						
10	3100 N	1790	-0-	-1310	-0-	4125		1790	2		N	-0-						-0-		
11	3000 N	1308	-0-	-1692	-0-	2433		1308	2		N	-0-						-0-		
12	3866 X	1433	-0-	-2433	-0-			1433	2		N	-0-						-0-		
01	2945 X	1960	-0-	-985	-0-			1960	2		N	-0-						-0-		
*02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-			2353	2		N	-0-						-0-		
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT						-0-		
CALHOUN, F. D.				WELL #:	2H	RRCID -> 205577				COMPL. DATE 09/15/2004				TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057						
10	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-							45		
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-							45		
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-							45		
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-							45		
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-							45		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							45		
CLAY FARMS				WELL #:	2 H	RRCID -> 220415				COMPL. DATE 05/09/2005				TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							31		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							31		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							31		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							31		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							31		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							31		
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION				837188																
NORTH GAYHILL				WELL #:		RRCID -> 097838				COMPL. DATE 12/31/1981				TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							37		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							37		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							37		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							37		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							37		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							37		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004																				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557													
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2775	2	40	9	N	36		115
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2523	2	9	9	N	8		123
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-		123
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-		123
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	N	9		132
*03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7	9	N	6		138
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905													
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1525	2	28	9	N	25		88
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1553	2	29	9	N	26		114
12	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1468	2	33	9	N	30		144
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1836	2	36	9	N	33		177
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1503	2	41	9	N	37		214
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1621	2	34	9	N	31	180 1	65
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686													
10	DLQ G-10	4849	-0-	4849	8941	4835	2	14	9	N	13		143
11	DLQ G-10	4274	-0-	4274	13215	4239	2	35	9	N	32		175
12	17595 X	4380	-0-	-13215	-0-	4332	2	48	9	N	44		219
01	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4618	2	32	9	N	29	193 1	55
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4048	2	28	9	N	25		80
*03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4195	2	46	9	N	42		122
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765													
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131													
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-		132
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-		132
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-		132
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-		132
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		132
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		132
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296													
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618													
10	620 N	298	-0-	-322	-0-	298	3			N	-0-		71
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		71
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-		71
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-		71
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	N	15		86
03	930 N	241	-0-	-689	-0-	241	3			N	-0-		86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE									
TRADITION RESOURCES OPER, LLC																					
MARLIN																					
WELL #: 1										RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939		PERF.14690 - 19696					
M	O	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	
10		10633 X	9981	-0-	-652	-0-	9981	2					N	-0-						-0-	
11		10290 X	9575	-0-	-715	-0-	9575	2					N	-0-						-0-	
12		10633 X	8355	-0-	-2278	-0-	8355	2					N	-0-						-0-	
01		9982 X	9538	-0-	-444	-0-	9538	2					N	-0-						-0-	
02		9338 X	4281	-0-	-5057	-0-	4281	2					N	-0-						-0-	
03		9982 X	8810	-0-	-1172	-0-	8809	2			1	9	N	1			1	8		-0-	
MARLIN UNIT																					
WELL #: 2										RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164		PERF.14880 - 20000					
10		4526 X	2748	-0-	-1778	-0-	2748	2					N	-0-						-0-	
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2					N	-0-						-0-	
12		4030 X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2					N	-0-						-0-	
01		3534 X	3099	-0-	-435	-0-	3099	2					N	-0-						-0-	
02		4060 X	1404	-0-	-2656	-0-	1404	2					N	-0-						-0-	
*03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	2			1	9	N	1			1	8		-0-	
WALKOVIK UNIT																					
WELL #: 1										RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321		PERF.14190 - 17809					
10		5425 X	3280	-0-	-2145	-0-	3280	2					N	-0-						-0-	
11		5250 X	4885	-0-	-365	-0-	4885	2					N	-0-						-0-	
12		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	141	1		4447	2		N	-0-						-0-	
01		3937 X	3685	-0-	-252	-0-	117	1		3568	2		N	-0-						-0-	
02		4727 X	3389	-0-	-1338	-0-	342	1		3047	2		N	-0-						-0-	
03		4929 X	2913	-0-	-2016	-0-	2912	2			1	9	N	1			1	8		-0-	
APOLONIA																					
WELL #: 2										RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308		PERF.14056 - 19750					
10		5456 X	3820	-0-	-1636	-0-	635	1		3185	2		N	-0-						-0-	
11		5280 X	4743	-0-	-537	-0-	4743	2					N	-0-						-0-	
12		5270 X	4389	-0-	-881	-0-	72	1		4317	2		N	-0-						-0-	
01		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	1141	1		3463	2		N	-0-						-0-	
02		4582 X	3389	-0-	-1193	-0-	431	1		2958	2		N	-0-						-0-	
03		4898 X	2883	-0-	-2015	-0-	55	1		2827	2		N	1			1	8		-0-	
							1	9													
WRANGLER																					
WELL #: 2										RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.15027 - 17187					
10		2914 X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2					N	-0-						-0-	
11		2730 X	2644	-0-	-86	-0-	2644	2					N	-0-						-0-	
12		2821 X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2					N	-0-						-0-	
01		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2					N	-0-						-0-	
02		2552 X	2012	-0-	-540	-0-	2012	2					N	-0-						-0-	
03		2728 X	2627	-0-	-101	-0-	2627	2					N	-0-						-0-	
TRIVISTA OPERATING LLC																					
MCELROY										871169											
WELL #: 1										RRCID -> 096314		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 12334		PERF.10775 - 12334					
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1761	2		57	9		N	52						222	
11		1950 X	1139	-0-	-811	-0-	1122	2		17	9		N	15			194	1		43	
12		2015 X	947	-0-	-1068	-0-	947	2					N	-0-						43	
01		2015 X	947	-0-	-1068	-0-	947	2					N	-0-						43	
02		1885 X	884	-0-	-1001	-0-	884	2					N	-0-						43	
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-							N	NO RPT						43	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
U. S. OPERATING, INC.				875431							
TISH		WELL #:		2		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	3 9	N	3	24
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	24
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-	24
01		527 N	450	-0-	-77	-0-	440 2	10 9	N	9	33
02		464 N	449	-0-	-15	-0-	435 2	14 9	N	13	46
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	463 2	18 9	N	16	62
JAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2		N	-0-	20
11		540 N	477	-0-	-63	-0-	477 2		N	-0-	20
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-	20
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-	20
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	20
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-	20
DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955	
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-	2
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-	2
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-	2
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-	2
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	2
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	2
ROY		WELL #:		1		RRCID -> 097272		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557	
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-	-0-
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		N	-0-	-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-	-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-	-0-
GERDES		WELL #:		1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423	
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1187 2	31 9	N	28	106
11		1200 N	1086	-0-	-114	-0-	1052 2	34 9	N	31	8
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1210 2	44 9	N	40	48
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1202 2	48 9	N	44	92
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1147 2	43 9	N	39	31
*03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1215 2	42 9	N	38	69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978		PERF. 8411 - 10978						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					34
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					34
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					34
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					34
02	696 N	674	-0-	-22	-0-	674	2			N	-0-					34
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					34
PETERSON, NANCY				WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8206 -		8362
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
WCS OIL & GAS CORPORATION				902624												
VARISCO, T. J.				WELL #: 1RE		RRCID -> 098143		COMPL. DATE 06/03/2008				TOTAL DEPTH 11406		PERF.10104 -		11780
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22	9	N	20	1	8			192
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	853	2	32	9	N	29	181	1	1	8	39
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23	9	N	21	1	8			59
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1198	2	25	9	N	23	1	8			81
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1272	2	22	9	N	20	1	8			100
*03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2096	2	26	9	N	24	1	8			123
WATT COLVINS UNIT				WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985				TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 -		9106
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	702	2	6	9	N	5					146
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	659	2	13	9	N	12	1	8			157
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9					166
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	684	2	45	9	N	41	22	3	12	6	173
02	638 N	542	-0-	-96	-0-	524	2	18	9	N	16					189
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	794	2	20	9	N	18					207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624											
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12	9	N	109
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	715	2	12	9	N	120
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	694	2	15	9	N	134
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	687	2	18	9	N	150
02	696 N	673	-0-	-23	-0-	658	2	15	9	N	164
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	688	2	10	9	N	173
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183											
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23	9	N	182
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1291	2	25	9	N	23
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1780	2	40	9	N	59
01	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1323	2	20	9	N	77
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1344	2	33	9	N	107
03	1829 N	1288	-0-	-541	-0-	1263	2	25	9	N	130
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213											
10	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1231	2	18	9	N	30
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1184	2	18	9	N	45
12	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1217	2	21	9	N	64
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1220	2	24	9	N	86
02	1160 N	1144	-0-	-16	-0-	1123	2	21	9	N	105
03	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1129	2	17	9	N	120
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508											
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2628	2	62	9	N	127
11	2460 N	2402	-0-	-58	-0-	2332	2	70	9	N	189
12	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	2433	2	66	9	N	68
01	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2476	2	75	9	N	136
02	2320 N	2114	-0-	-206	-0-	2062	2	52	9	N	182
03	2511 N	2227	-0-	-284	-0-	2179	2	48	9	N	59
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540											
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4852	2	22	9	N	248
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4197	2	51	9	N	291
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4269	2	65	9	N	180
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4418	2	61	9	N	232
02	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3570	2	46	9	N	268
03	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	4328	2	65	9	N	148
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865											
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	893	2	87	9	N	177
11	960 N	776	-0-	-184	-0-	712	2	64	9	N	66
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1051	2	25	9	N	89
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	866	2	32	9	N	118
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	793	2	23	9	N	139
03	1085 N	841	-0-	-244	-0-	821	2	20	9	N	157
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050											
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3049	2	39	9	N	81
11	2880 X	2717	-0-	-163	-0-	2663	2	54	9	N	127
12	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	2760	2	52	9	N	172
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2661	2	64	9	N	227
02	2784 X	2568	-0-	-216	-0-	2525	2	43	9	N	95
03	2976 X	2665	-0-	-311	-0-	2621	2	44	9	N	135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	902624												
LYCO				WELL #:	1H	RRCID ->	243800	COMPL.	DATE 10/08/2008	TOTAL	DEPTH 11824	PERF.11300	- 14075				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		2170 X	1943	-0-	-227	-0-	1914	2	29	9	N	26	3	8		180	
11		2250 X	1857	-0-	-393	-0-	1838	2	19	9	N	17	1	8		196	
12		2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1896	2	29	9	N	26	1	8		221	
01		2325 X	1940	-0-	-385	-0-	1868	2	72	9	N	65	190	1		96	
02		2175 X	1702	-0-	-473	-0-	1682	2	20	9	N	18	1	8		113	
03		1953 X	1548	-0-	-405	-0-	1535	2	13	9	N	12				125	
PRISON FARM				WELL #:	1H	RRCID ->	258144	COMPL.	DATE 04/30/2010	TOTAL	DEPTH 14550	PERF. 9803	- 14550				
10		2511 N	2219	-0-	-292	-0-	1909	2	310	9	N	282	342	1	5	8	175
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2472	2	301	9	N	274	352	1	6	8	91
12		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2750	2	281	9	N	255	169	1	4	8	173
01		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	1907	2	290	9	N	264	353	1	4	8	80
02		2552 N	1901	-0-	-651	-0-	1672	2	229	9	N	208	175	1	6	8	107
03		3038 X	1917	-0-	-1121	-0-	1625	2	292	9	N	265	174	1	7	8	191
WEISER				WELL #:	1	RRCID ->	274403	COMPL.	DATE 10/03/1994	TOTAL	DEPTH 7850	PERF. 7228	- 9962				
10		3100 N	867	-0-	-2233	-0-	20956	867	2		N	-0-					21
11		3000 N	882	-0-	-2118	-0-	18838	882	2		N	-0-					21
12		3100 N	963	-0-	-2137	-0-	16701	963	2		N	-0-					21
01		3100 N	953	-0-	-2147	-0-	14554	953	2		N	-0-					21
02		2900 N	866	-0-	-2034	-0-	12520	866	2		N	-0-					21
*03		3100 N	901	-0-	-2199	-0-	10321	901	2		N	-0-					21
NEINAST				WELL #:	1RE	RRCID ->	276548	COMPL.	DATE 05/17/2014	TOTAL	DEPTH 10705	PERF.10815	- 15980				
10		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1441	2	56	9	N	51	186	1	6	8	55
11		906 X	906	-0-	-0-	-0-	881	2	25	9	N	23	3	8			75
12		2170 X	1174	-0-	-996	-0-	1119	2	55	9	N	50	4	8			121
01		2170 X	367	-0-	-1803	-0-	343	2	24	9	N	22	2	8			141
02		2030 X	1186	-0-	-844	-0-	1132	2	54	9	N	49	8	8			182
*03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1480	2	179	9	N	163	186	1	4	8	155
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934													
CG & HD				WELL #:	1	RRCID ->	122185	COMPL.	DATE 03/24/1986	TOTAL	DEPTH 11587	PERF.11369	- 11551				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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				
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						105
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						105
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						105
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						105
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						105
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION //CONT.// 913020												
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185												
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		1715	2			-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-		1785	2			-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2			-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		1660	2			-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	2			-0-
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2			-0-
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093												
10	2790	X	315	-0-	-2475	-0-		315	2			-0-
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-		2841	2			-0-
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-		2470	2			-0-
01	1023	X	592	-0-	-431	-0-		592	2			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-		566	2			-0-
03	2480	N	386	-0-	-2094	-0-		386	2			-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275												
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-		215	3	1	9	169
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-		73	3	24	9	191
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			191
01	217	N	66	-0-	-151	-0-		60	3	6	9	196
02	87	N	48	-0-	-39	-0-		48	3			196
03	124	N	109	-0-	-15	-0-		109	3			196
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701												
10	1984	N	933	-0-	-1051	-0-		902	3	31	9	71
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-		822	3	45	9	112
12	3100	N	3440	-0-	340	340		3350	3	90	9	194
01	1167	N	827	-0-	-340	-0-		802	3	25	9	217
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		957	3	51	9	82
03	2604	X	942	-0-	-1662	-0-		909	3	33	9	112
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
10	3	N	1	-0-	-2	-0-		1	3			102
11	9	N	6	-0-	-3	-0-		6	3			102
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						102
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			102
02	6	N	2	-0-	-4	-0-		2	3			102
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624														
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
10	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	3		N	-0-			-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-	
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355														
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	18	3	1 9	N	1	1 8		-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986														
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3 9	N	3			194	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10 9	N	9			203	
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	23	3	15 9	N	14	1 8		216	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	77	3	11 9	N	10	176 1		50	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			50	
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			50	
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676														
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	276	3	114 9	N	104	178 1	1 8	105	
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	218	3	172 9	N	156	1 8		260	
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	246	3	152 9	N	138	359 1		39	
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	170	3	153 9	N	139			178	
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	181	3	155 9	N	141	177 1	1 8	141	
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	214	3	151 9	N	137	180 1		98	
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398														
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			80	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			80	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			80	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			80	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			80	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			80	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624													
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318													
M 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	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-			-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-	
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 3		N	-0-			-0-	
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898													
10	124 X	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-	
11	120 X	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
12	124 X	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-	
01	124 X	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-			-0-	
02	116 X	52	-0-	-64	-0-	52 3		N	-0-			-0-	
03	124 X	46	-0-	-78	-0-	46 3		N	-0-			-0-	
XTO ENERGY INC. 945936 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702													
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1													
10	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	528 1	534 3	N	94	171 1		133	
						103 9							
11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	511 1	486 3	N	97	182 1		48	
						107 9							
12	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	528 1	439 3	N	90			138	
						99 9							
01	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	528 1	443 3	N	87	165 1		60	
						96 9							
02	1073 N	978	-0-	-95	-0-	494 1	368 3	N	105			165	
						116 9							
03	1054 N	997	-0-	-57	-0-	528 1	366 3	N	94	179 1		80	
						103 9							
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1889 3	220 9	N	200			291	
11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1951 3	88 9	N	80	169 1	2 8	200	
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2616 3	228 9	N	207	170 1	1 8	236	
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1670 3	161 9	N	146	171 1		211	
02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2363 3	211 9	N	192	337 1	2 8	64	
*03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2625 3	128 9	N	116	1 8		179	
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326													
10	1705 N	1184	-0-	-521	-0-	1143 3	41 9	N	37			87	
11	1050 N	856	-0-	-194	-0-	812 3	44 9	N	40			127	
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	392 3	17 9	N	15			142	
01	1178 N	217	-0-	-961	-0-	217 3		N	-0-			142	
02	841 N	156	-0-	-685	-0-	156 3		N	-0-			142	
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	309 3		N	-0-			142	
YOUNG, JOHN H., INC. 948460 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440													
BARON WELL #: 1													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILBERT WOODS (9490)			34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ADS OPERATING, INC.			000222									
APPELT PROPERTIES			WELL #: 1		RRCID -> 140297		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9472 - 9482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLOCK			34925 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
STEWART, MACO "A"			WELL #: 9		RRCID -> 190454		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9041		PERF. 8482 - 8567	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)			34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012									
CROSS MEDIA			WELL #: 1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
GILLOCK (COAST)			34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907									
DAMIANI, JULES			WELL #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998												
GILLOCK, SOUTH			34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: GALVESTON										
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152														
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH SAWTOOTH OPERATING CO., INC. GILLOCK, SOUTH UNIT														//CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON //CONT.// 749152 WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538									
M O	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-					
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152								
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 9080 - 9086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 113993		COMPL. DATE 07/15/1948		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8854 - 8862	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197								
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:		1	RRCID -> 276360		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 7400 - 7416	
10	10850	36	-0-	-10814	136501	30 1	6 2	N	-0-			58
11	9300	3896	-0-	-5404	131097	75 1	3800 2	N	19			77
						21 9						
12	9610	8121	-0-	-1489	129608	150 1	7928 2	N	39			116
						43 9						
01	9610	6008	-0-	-3602	126006	150 1	5858 2	N	-0-			116
02	8990	4867	-0-	-4123	121883	150 1	4717 2	N	-0-			116
*03	11580	11580	-0-	-0-	121883	150 1	11405 2	N	23			139
						25 9						

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7632 - 7647	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. RASMUSSEN													34957 495 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
													WELL #:	4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	5580 X	4936	-0-	-644	-0-			622	1	4296	2	N	16				263					
11	5400 X	4630	-0-	-770	-0-			486	1	4131	2	N	12				275					
12	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-			969	1	5286	2	N	29				304					
01	6200 X	5153	-0-	-1047	-0-			556	1	4558	2	N	35	191	1		148					
02	5800 X	5499	-0-	-301	-0-			550	1	4932	2	N	15				163					
03	6200 X	4158	-0-	-2042	-0-			420	1	3725	2	N	12				175					
								13	9													
RASMUSSEN													WELL #:	6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726
10	3968 X	3455	-0-	-513	-0-			437	1	3018	2	N	-0-				27					
11	3630 X	3023	-0-	-607	-0-			318	1	2705	2	N	-0-				27					
12	3627 X	3406	-0-	-221	-0-			528	1	2878	2	N	-0-				27					
01	3627 X	3278	-0-	-349	-0-			357	1	2921	2	N	-0-				27					
02	3393 X	3202	-0-	-191	-0-			321	1	2881	2	N	-0-				27					
03	3441 X	3044	-0-	-397	-0-			309	1	2735	2	N	-0-				27					
GINI (WILCOX) BROWNING OIL COMPANY, INC. ISIS													34986 700 103088	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
													WELL #:	1	RRCID ->	117673	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	5502 - 5514
10	26133 X	9176	-0-	-16957	-0-			9176	3			N	-0-				114					
11	17010 X	12845	-0-	-4165	-0-			12845	3			N	-0-				114					
12	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-			19589	3			N	-0-				114					
01	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-			23223	3			N	-0-				114					
02	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-			22056	3	2	9	N	2				116					
*03	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-			23513	3	6	9	N	5				121					
LUECKE, ALBERT UNIT													WELL #:	1 R	RRCID ->	174934	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5617 - 5684
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36					
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36					
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36					
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	15	3	21	6					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____													02/08/2016 - PLUGGED 02/08/16									
JENNIFER UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	181289	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	5563 - 5567
10	101308 X	17728	-0-	-83580	-0-			17728	3			N	-0-				173					
11	94380 X	8541	-0-	-85839	-0-			8537	3	4	9	N	4				177					
12	92752 X	2945	-0-	-89807	-0-			2945	3			N	-0-				177					
01	85219 X	1	-0-	-85218	-0-			1	3			N	-0-				177					
02	49155 X	-0-	-0-	-49155	-0-							N	-0-				177					
03	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-							N	-0-				177					
NANA UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	268449	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	5562 - 5575
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				26					
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				26					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				26					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				26					
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	10	3	16	6					
PLUGGED AND ABANDONED_____													02/11/2016 - PLUGGED 2/11/16									

GINI (WILCOX)		//CONT.//		34986 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
BROWNING OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		103088								
JENNI UNIT		WELL #:		2 A	RRCID -> 278477		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5554 -	5564
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
10	0 W	34803	-0-	34803	165368	34711 3	92 9	N	84			200
11	0 W	-0-	-0-	-0-	165368			N	17	171 1		46
12	0 W	-0-	-0-	-0-	165368			N	-0-			46
01	165368 X	-0-	-0-	-165368	-0-			N	-0-			46
02	41934 X	-0-	-0-	-41934	-0-			N	-0-			46
03	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-			N	-0-			46
GIST (WALDEN)				35106 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
MSM ENERGY				518886								
HARTBURG 4		WELL #:		1	RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5228 -	5234
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIST (5500 FRIO)				35106 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #:		15	RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5508 -	5514
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
10	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-27745			N	-0-			-0-
11	300 #	3648	-0-	3348 B	-24397	3648 2		N	-0-			-0-
12	0 #	3415	-0-	3415 B	-20982	3364 2	51 9	N	46			46
01	0 #	3146	-0-	3146 B	-17836	3055 2	91 9	N	83			129
02	3538 #	3660	-0-	122 B	-17714	3393 2	267 9	N	243			372
03	3782 #	3624	-0-	-158 B	-17872	3512 2	112 9	N	102	180 1		294
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 260820		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4370 -	4374
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-12735			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26923 02/04/2015

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847							
TURNER-PLUMMER		WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				117
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				117
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				117
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				117
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				117
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				117
GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GLASSCOCK, C.G.		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A	
10	5611 X	2057	-0-	-3554	-0-	711 1	1335 2	N 10	54
						11 9			
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			N -0-	54
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N -0-	54
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N -0-	54
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			N -0-	54
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N -0-	54

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) //CONT.// 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2356 X	1937	-0-	-419	-0-	930 1	930 2	N		70		107
							77 9						
11		2670 X	1766	-0-	-904	-0-	1702 2	64 9	N		58		165
12		2759 X	1452	-0-	-1307	-0-	1410 2	42 9	N		38		203
01		2759 X	957	-0-	-1802	-0-	924 2	33 9	N		30		233
02		2146 X	1557	-0-	-589	-0-	1471 2	86 9	N		78		311
03		1922 X	1704	-0-	-218	-0-	1639 2	65 9	N		59	183 1	187
GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
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													
10	232872 X	NO RPT	-0-	-232872	-0-				N		NO RPT		-0-
11	225360 X	NO RPT	-0-	-225360	-0-				N		NO RPT		-0-
12	232872 X	NO RPT	-0-	-232872	-0-				N		NO RPT		-0-
01	232872 X	NO RPT	-0-	-232872	-0-				N		NO RPT		-0-
02	217848 X	NO RPT	-0-	-217848	-0-				N		NO RPT		-0-
03	232872 X	79596	-0-	-153276	-0-	307 1	77262 2	N			1843	1768 1	661
						2027 9							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815													
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038													
10	450942 X	243783	-0-	-207159	-0-	310 1	230926 3	N			11406	11553 1	825
						12547 9							
11	293400 X	235345	-0-	-58055	-0-	300 1	222570 3	N			11341	11315 1	851
						12475 9							
12	303180 X	244586	-0-	-58594	-0-	310 1	231671 3	N			11459	11270 1	1040
						12605 9							
01	299367 X	242474	-0-	-56893	-0-	310 1	229671 3	N			11357	11559 1	838
						12493 9							
02	228056 X	221438	-0-	-6618	-0-	290 1	210071 3	N			10070	10003 1	905
						11077 9							
*03	230891 X	230891	-0-	-0-	-0-	310 1	219429 3	N			10138	10041 1	1002
						11152 9							
PEARLINE WELL #: 1 RRCID -> 277052 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11994 - 12014													
10	100378 X	93419	-0-	-6959	-0-	558 1	88769 3	N			3720	3404 1	611
						4092 9							
11	97140 X	85043	-0-	-12097	-0-	540 1	80784 3	N			3381	3610 1	382
						3719 9							
12	100378 X	83389	-0-	-16989	-0-	558 1	79069 3	N			3420	3540 1	262
						3762 9							
01	97960 X	79474	-0-	-18486	-0-	75799 3	3675 9	N			3341	3056 1	547
02	87406 X	72705	-0-	-14701	-0-	69382 3	3323 9	N			3021	3181 1	387
*03	78532 X	78532	-0-	-0-	-0-	75313 3	3219 9	N			2926	2640 1	673

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) //CONT.// 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815													
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938													
M	O	ALLOW 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 AMT CODE EOM BALANCE
10		311922 X	150189	-0-	-161733	-0-	145394	3	4795	9	N	4359	4374 1 431
11		301860 X	135603	-0-	-166257	-0-	131432	3	4171	9	N	3792	3657 1 566
12		311922 X	130923	-0-	-180999	-0-	126887	3	4036	9	N	3669	3889 1 346
01		311922 X	122845	-0-	-189077	-0-	118842	3	4003	9	N	3639	3524 1 461
02		291798 X	108450	-0-	-183348	-0-	105360	3	3090	9	N	2809	2839 1 431
03		311922 X	108464	-0-	-203458	-0-	105391	3	3073	9	N	2794	2654 1 571
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													
10		323640	157232	-0-	-166408	-0-	1271	1	150207	3	N	5231	5137 1 621
							5754	9					
11		313200	140050	-0-	-173150	-0-	1230	1	133971	3	N	4408	4423 1 606
							4849	9					
12		323640	132422	-0-	-191218	-0-	1230	1	126810	3	N	3984	4320 1 270
							4382	9					
01		323640	121879	-0-	-201761	-0-	117747	3	4132	9	N	3756	3574 1 452
02		147088 #	107600	-0-	-39488	-0-	103805	3	3795	9	N	3450	3597 1 305
03		157232 #	108299	-0-	-48933	-0-	104536	3	3763	9	N	3421	3208 1 518
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													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
GLEN FLORA (YEGUA 8600) 35285 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
NILSON WELL #: 3 RRCID -> 279881 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8736 - 8748													
10		35836	NO RPT	-0-	-35836	-0-					N	NO RPT	-0-
11		34680	NO RPT	-0-	-34680	-0-					N	NO RPT	-0-
12		35836	NO RPT	-0-	-35836	-0-					N	NO RPT	-0-
01		35836	NO RPT	-0-	-35836	-0-					N	NO RPT	-0-
02		33524	NO RPT	-0-	-33524	-0-					N	NO RPT	-0-
03		35836	NO RPT	-0-	-35836	-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													
10		743051	103387	-0-	-639664	-0-	94	2	94173	3	N	8291	7879 1 879
							9120	9					
11		97290	94062	-0-	-3228	-0-	291	2	85269	3	N	7729	8032 1 576
							8502	9					
12		100533	93105	-0-	-7428	-0-	268	2	84917	3	N	7200	7166 1 610
							7920	9					
01		100533	86223	-0-	-14310	-0-	79040	3	7183	9	N	6530	6521 1 619
02		94047	78362	-0-	-15685	-0-	71847	3	6515	9	N	5923	6027 1 515
03		100533	NO RPT	-0-	-100533	-0-					N	NO RPT	515

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	

GLENDALE, EAST (WILCOX)				35376 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851								
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1 C	RRCID -> 228021	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5248	-	5253	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
				RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 03 LEASE	26795 11/01/2013						

GLENDALE, EAST (WOODBINE)				35376 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851								
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 121579	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10010	-	10032	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78 1		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	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	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-			55	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-			55	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-			55	
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	Y	-0-			55	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-			55	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 1	1 9 Y	1			56	

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		26ST	RRCID -> 209686	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3736	-	3891
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		52	RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 2927	-	2932
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL II				WELL #:		28	RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3553 - 3567			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHBEL SMITH UNIT				WELL #:		48	RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5305 - 5329			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	23343	11354	-0-	-11989	-0-	270 1	10952 2	N	120	178 1						124
						132 9										
11	22590	19926	-0-	-2664	-0-	300 1	19395 2	N	210	182 1	2 8					150
						231 9										
12	19227 R	19227	-0-	-0-	-0-	288 1	18721 2	N	198	176 1	2 8					170
						218 9										
01	17484 #	314	-0-	-17170	-0-	34 1	278 2	N	2							172
						2 9										
02	19256 #	1144	-0-	-18112	-0-	107 1	1020 2	N	15							187
						17 9										
03	20584 #	607	-0-	-19977	-0-	59 1	548 2	N	-0-							187
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			
10	DLQ G-10	23950	-0-	23950	36989	23834 2	116 9	N	105							167
11	DLQ G-10	20981	-0-	20981	57970	20884 2	97 9	N	88	190 1						65
12	DLQ G-10	21700	-0-	21700	79670	21635 2	65 9	N	59							124
01	DLQ G-10	20347	-0-	20347	100017	20209 2	138 9	N	125	187 1						62
*02	118126 X	18109	-0-	-100017	-0-	18002 2	107 9	N	97							159
03	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-			N	NO RPT							159

GRACELAND (CRUEL)				//CONT.//	36236 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MONITOR O&G, L.L.C.					576645												
LEHRER GU "C"				WELL #:	2	RRCID ->	165759	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11782	- 11916			
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	BALANCE
10		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11			0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/18/2014	- P/A	08-18-2014											
GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)					36236 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC					886209												
KANE BRANDON				WELL #:	1	RRCID ->	257004	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.	16254	- 17873			
10		376	N		376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-
11		180	N		-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
12		341	N		22	-0-	-319	-0-	22	2		N	-0-				-0-
01		372	N		-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03		31	N	NO	RPT	-0-	-31	-0-				N	NO	RPT			-0-
GRACELAND (MCVAY)					36236 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.					253385												
COYLE CONCORD GU "A"				WELL #:		RRCID ->	155515	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12022	- 12032			
10		P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			20
11		P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			20
12		P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			20
01		P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			20
02		P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			20
03		P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/31/2012													
GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA)					36236 610	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
C6 OPERATING, L.L.C.					121212												
LEHRER GU "B"				WELL #:	1	RRCID ->	136301	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	13020	- 13272			
10		1367	N		1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-				-0-
11		1420	N		1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-				-0-
12		1451	N		1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-				-0-
01		1425	N		1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-				-0-
*02		1312	N		1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-				-0-
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
GRACEY (YEGUA)					36238 600	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.					500602												
CAUSEY				WELL #:	1	RRCID ->	233259	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5534	- 5539			
10		3658	#			-0-	-0-	-3658				N	-0-				80
11		3090	#			-0-	-0-	-3090				N	-0-				80
12		961	#			-0-	-0-	-961				N	-0-				80
01		961	#			-0-	-0-	-961				N	-0-				80
02		0	#			-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03		0	#			-0-	-0-	-0-				N	-0-				80

GRAND SLAM (CLAUGHTON)													CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371														
M O	ALLOW 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			57
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1176	2	234	9	Y	213	265	1	5
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410														
10	2263 N	1272	-0-	-991	-0-	1252	2	20	9	Y	18			31
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	84	68	1	47
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			47
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
SANTOS-BUCKEYE														
WELL #: 292850 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14719 PERF.13447 - 14910														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
HOLLIMON OIL CORPORATION														
STEELE														
WELL #: 393345 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983														
10	3782 X	2651	-0-	-1131	-0-	2626	2	25	9	N	23	182	1	84
11	3540 X	2676	-0-	-864	-0-	2657	2	19	9	N	17			101
12	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3321	2	41	9	N	37			138
01	3658 X	3104	-0-	-554	-0-	3067	2	37	9	N	34			172
02	3393 X	2903	-0-	-490	-0-	2851	2	52	9	N	47			219
03	3348 X	2820	-0-	-528	-0-	2773	2	47	9	N	43	180	1	82
GREATHOPE (5350 FRIO)													CNTY: WHARTON	
FREDCO														
JONES, E. ROY, JR.														
WELL #: 36596 400 284921 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

GREEN LAKE (3350)										36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HOME PETROLEUM CORP.										396852							
HALLS BAYOU RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 2968	-	3014	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GREEN'S LAKE (6600)										36732 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC										293371							
KING, CRESTON										WELL #: 2	RRCID -> 148146	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6827	-	6830	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GRESHAM (9700)										36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC										120648							
PRATKA										WELL #: 1	RRCID -> 269494	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9302	-	9368	
10	13671	X	11290	-0-	-2381	-0-	10855	2	435	9	N	395	370	1			144
11	13230	X	10204	-0-	-3026	-0-	9784	2	420	9	N	382	349	1			177
12	13671	X	9759	-0-	-3912	-0-	9370	2	389	9	N	354	352	1			179
01	12803	X	9344	-0-	-3459	-0-	8890	2	454	9	N	413	359	1			233
02	11078	X	8597	-0-	-2481	-0-	8117	2	480	9	N	436	364	1			305
03	10230	X	8960	-0-	-1270	-0-	8554	2	406	9	N	369	365	1			309
GUENTHER (WILCOX CONS)										37295 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC										267774							
GUENTHER GAS UNIT										WELL #: 1ST	RRCID -> 205746	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 16742	PERF. 15370	-	15440	
10	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	522	N	428	-0-	-94	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-
GUENTHER GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 219171	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 16259	PERF. 13075	-	16130	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
DEN-SHO										WELL #: 1	RRCID -> 226908	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 17130	PERF. 13586	-	13732	
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					190
11	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	1446	2	17	9	N	15					205
12	1736	N	1262	-0-	-474	-0-	1254	2	8	9	N	7					212
01	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2			N	-0-	165	1			47
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					47
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					47

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)				37400 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835													
DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:	3ST	RRCID -> 271511	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH 12549	PERF.13446	- 13454							
M	O	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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUCKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 272230	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 14704	PERF.12536	- 12550			
10	27637	X	27637	-0-	-0-	-0-	1676 1	22023 2	N	3580	3720 1		173
							3938 9						
11	26978	X	26978	-0-	-0-	-0-	1381 1	21662 2	N	3577	3317 1		433
							3935 9						
12	26784	X	25797	-0-	-987	-0-	1467 1	20590 2	N	3400	3567 1		266
							3740 9						
01	26784	X	25413	-0-	-1371	-0-	1524 1	20093 2	N	3451	3414 1		303
							3796 9						
02	25056	X	23625	-0-	-1431	-0-	1410 1	18870 2	N	3041	3235 1		109
							3345 9						
*03	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	1481 1	20663 2	N	3230	3056 1		283
							3553 9						

DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:	4	RRCID -> 276945	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 12592	PERF.13018	- 13028			
10	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	813 1	14962 2	N	1090	1159 1		143
							1199 9						
11	16170	X	14802	-0-	-1368	-0-	804 1	12929 2	N	972	923 1		192
							1069 9						
12	16709	X	15325	-0-	-1384	-0-	865 1	13324 2	N	1033	925 1		300
							1136 9						
01	16709	X	14182	-0-	-2527	-0-	881 1	12238 2	N	966	983 1		283
							1063 9						
02	15631	X	11077	-0-	-4554	-0-	783 1	9445 2	N	772	923 1		132
							849 9						
03	14787	X	10379	-0-	-4408	-0-	778 1	8844 2	N	688	550 1		270
							757 9						

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. GULF TERRACE 'B'				37400 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1	RRCID -> 255651	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 12676	PERF.12367	- 12790			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013 - PLUGGED 05/29/2015													

TYRRELL-COMBEST				WELL #:	1	RRCID -> 258813	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 13645	PERF.12578	- 14046			
10	65797	X	65797	-0-	-0-	-0-	310 1	57498 2	N	7263	7594 1	2 8	519
							7989 9						
11	62635	X	62635	-0-	-0-	-0-	300 1	54599 2	N	7033	6905 1	2 8	645
							7736 9						
12	65265	X	65265	-0-	-0-	-0-	310 1	56771 2	N	7440	7159 1	2 8	924
							8184 9						
01	97338	X	97338	-0-	-0-	-0-	304 1	84723 2	N	11192	11755 1	2 8	359
							12311 9						
02	99619	X	99619	-0-	-0-	-0-	287 1	86956 2	N	11251	11090 1	4 8	516
							12376 9						
03	60636	X	45834	-0-	-14802	-0-	310 1	39203 2	N	5746	5957 1	3 8	302
							6321 9						

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
A. HUSTON		WELL #:		1ST	RRCID ->	269435	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	13078	PERF.12858	- 13622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2014 - P&A 6/13/2014												
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID ->	252631	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	13016	PERF.13260	- 13351
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	269877	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.13182	- 13244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277277	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	14616	PERF.13096	- 13102
10	16709 X	10115	-0-	-6594	-0-	201 1	9281 2	N	575	668 1		87
11	16170 X	3474	-0-	-12696	-0-	633 9	3175 2	N	196	186 1		97
12	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-	83 1						
01	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-	216 9						
02	15022 X	-0-	-0-	-15022	-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10648	- 10661
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	127 1	4224 2	N	-0-			197
11	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	129 1	3285 2	N	100	188 1		109
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	110 9	4464 2	N	53			162
01	4340 X	4277	-0-	-63	-0-	155 1	4087 2	N	57			219
02	4060 X	3718	-0-	-342	-0-	58 9	3524 2	N	55	187 1		87
*03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	127 1	4566 2	N	-0-			87
						63 9						
						133 1						
						61 9						
						164 1						
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997 WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742												
10	5363 X	2472	-0-	-2891	-0-	270 1	2039 2	N	148	1 8		427
11	5190 X	1884	-0-	-3306	-0-	163 9	1557 2	N	52			479
12	5363 X	4435	-0-	-928	-0-	270 1	4095 2	N	64	250 1		293
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	57 9	246 9	N	224	375 1		142
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	270 1	4325 2	N	321	192 1		271
*03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	353 9	4407 2	N	345	383 1		233
						270 1						
						380 9						
C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
FIVE-JAB, INC. 271310 BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174												
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	1 1	111 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815 WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090												
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	2850 3	854 9	N	776	701 1	18 8	110
11	3540 X	3461	-0-	-79	-0-	2594 3	867 9	N	788	712 1	9 8	177
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	2818 3	931 9	N	846	902 1	29 8	92
01	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	2004 3	1143 9	N	1039	859 1	18 8	254
02	3451 X	2651	-0-	-800	-0-	1979 3	672 9	N	611	695 1	10 8	160
03	3751 X	3029	-0-	-722	-0-	2138 3	891 9	N	810	893 1	15 8	62

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)														
FIVE-JAB, INC.														
HEBERT-BROUSSARD														
WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5208 X	4381	-0-	-827	-0-	49	1	3988	2	Y	313	240	1	203
11	5040 X	4145	-0-	-895	-0-	344	9	3747	2	Y	316	356	1	163
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	50	1				386	502	1	47
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	348	9			Y	313	280	1	80
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	297	282	1	95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	276	1	120
HERBERT-BROUSSARD														
WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	14	1	1120	2	Y	159	121	1	102
11	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	175	9	856	2	Y	152	174	1	80
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	11	1				162	221	1	21
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	167	9			Y	74	74	1	21
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	60	61	1	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	59	1	26
HERBERT-BROUSSARD														
WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERBERT-BROUSSARD														
WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106														
10	2728 N	1306	-0-	-1422	-0-	29	1	1277	2	N	-0-			130
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	42	1	1248	2	N	320	280	1	170
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	352	9			N	275	359	1	86
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	177	110	1	153
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	187	126	1	214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	360	412	1	162
HERBERT-BROUSSARD														
WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246														
10	2139 N	1295	-0-	-844	-0-	28	1	1267	2	Y	-0-			65
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	Y	62	79	1	48
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	68	9			Y	152	159	1	41
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	58	41	1	58
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	47	43	1	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	101	1	31
GUM ISLAND, W. (7700)														
FIVE-JAB, INC.														
HEBERT-BROUSSARD														
WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
H.H.H. (9300)				37666 900	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
RAMBO GAS UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 250158	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 7891 - 7897				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15												
HALF MOON SHOAL (FRIO-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371								
STATE TRACT 345				WELL #: 1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114 - 13375				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371								
ST 236/237 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796 - 10836				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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				
10	7750	6968	-0-	-782	-0-	6652 2	316 9	N	287	188 1		204
11	7140 #	6388	-0-	-752	-0-	6076 2	312 9	N	284	369 1		119
12	7378 #	6411	-0-	-967	-0-	6158 2	253 9	N	230	174 1		175
01	7347 #	6649	-0-	-698	-0-	6312 2	337 9	N	306	376 1		105
02	6525 #	5682	-0-	-843	-0-	5439 2	243 9	N	221	179 1		147
03	6355	5959	-0-	-396	-0-	5699 2	260 9	N	236	174 1		209

HAMEL (WILCOX 9050)			38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
GEMARMI INC.			298884					
HOBIZAL			WELL #: 1	RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005 - 9022	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HAMEL, EAST (9650)			38434 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
EAST HAMEL GU 4			WELL #: 3	RRCID -> 197781	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9656 - 9664	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2013					
HAMEL, EAST (9800)			38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
PRIME OPERATING COMPANY			677770					
MILLER, GEORGE ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 150383	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9808 - 9850	
10	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	605 1	7189 2	47
						161 9		
11	7950 X	7436	-0-	-514	-0-	605 1	6658 2	204
						173 9		
12	8215 X	7649	-0-	-566	-0-	605 1	6865 2	187
						179 9		
01	8215 X	7262	-0-	-953	-0-	625 1	6437 2	176
						200 9		
02	7453 X	7032	-0-	-421	-0-	585 1	6300 2	120
						147 9		
03	7781 X	7616	-0-	-165	-0-	625 1	6813 2	104
						178 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52								
HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)														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		
10	5518 #	4286	-0-	-1232	-0-	4184	2	102	9	N		93	178	1			136								
11	4920 #	4221	-0-	-699	-0-	4147	2	74	9	N		67					203								
12	4588 #	4164	-0-	-424	-0-	4088	2	76	9	N		69	177	1			95								
01	4588 #	4101	-0-	-487	-0-	4026	2	75	9	N		68					163								
*02	4089 #	3230	-0-	-859	-0-	3173	2	57	9	N		52					215								
03	DLQ G-10	3737	-0-	3737	3737	3674	2	63	9	N		57	173	1			99								
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		
10	10998	10998	-0-	-0-	32115	10600	2	398	9	N		362	540	1			190								
11	9100	9100	-0-	-0-	32115	8815	2	285	9	N		259	187	1			262								
12	8732	8732	-0-	-0-	32115	8509	2	223	9	N		203	365	1			100								
01	7363	7363	-0-	-0-	32115	7145	2	218	9	N		198	174	1			124								
*02	PRTL PLG	5870	-0-	5870	37985	5706	2	164	9	N		149	188	1			85								
03	PRTL PLG	6154	-0-	6154	44139	5926	2	228	9	N		207	187	1			105								
HAMMAN, EAST (11,150)														38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.														693654											
GOOLSBEE														WELL #:		2	RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					39								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					39								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	39	1			-0-								
01	14B2 EXT	490	-0-	490	490	422	2	68	9	N		62					62								
*02	14B2 EXT	394	-0-	394	884	394	2			N		-0-					62								
*03	200	200	-0-	-0-	884	199	2	1	9	N		1					63								
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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
MILBERGER, F. J.														38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
MILBERGER														WELL #:		3	RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11294 - 11330		
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4887	2	24	9	N		22					203								
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2892	2	68	9	N		62	182	1			83								
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2613	2	111	9	N		101					184								
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5693	2	119	9	N		108	175	1			117								
*02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5393	2	132	9	N		120					237								
*03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5722	2	64	9	N		58	170	1			125								

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		693654							
GOOLSBEE		WELL #:		1	RRCID -> 234911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11230	- 11308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5177 X	3170	-0-	-2007	-0-	3070 2	100 9	N	91	176 1	105
11	4980 X	2523	-0-	-2457	-0-	2427 2	96 9	N	87		192
12	4433 X	2725	-0-	-1708	-0-	2578 2	147 9	N	134	189 1	137
01	4185 X	2681	-0-	-1504	-0-	2506 2	175 9	N	159		296
*02	3045 X	2397	-0-	-648	-0-	2300 2	97 9	N	88	187 1	197
03	3162 X	2463	-0-	-699	-0-	2368 2	95 9	N	86	190 1	93
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629									
TALAFUSE		WELL #:		1	RRCID -> 212241	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11661	PERF.11222	- 11236
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015 - P/A 07/17/15											
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)		38525 800			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654									
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 254779	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11057	- 11103
10	4030	3494	-0-	-536	-0-	3384 2	110 9	N	100		195
11	3900	3299	-0-	-601	-0-	3175 2	124 9	N	113	176 1	132
12	4030	3526	-0-	-504	-0-	3418 2	108 9	N	98	178 1	52
01	4030	3153	-0-	-877	-0-	3020 2	133 9	N	121		173
*02	3625 #	2401	-0-	-1224	-0-	2310 2	91 9	N	83	179 1	77
03	3534 #	2677	-0-	-857	-0-	2574 2	103 9	N	94		171
HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)		38528 400			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237									
KASMAN		WELL #:		1ST	RRCID -> 222272	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11740	- 11774
10	17887	14392	-0-	-3495	-0-	14018 2	374 9	N	340	181 1	344
11	17310	13251	-0-	-4059	-0-	12897 2	354 9	N	322	346 1	320
12	17887	11987	-0-	-5900	-0-	11666 2	321 9	N	292	357 1	255
01	14973 #	10287	-0-	-4686	-0-	10031 2	256 9	N	233	185 1	303
02	13456 #	8100	-0-	-5356	-0-	7902 2	198 9	N	180	187 1	296
03	9827	681	-0-	-9146	-0-	664 2	17 9	N	15		311
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)		38613 047			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		3U	RRCID -> 052324	COMPL. DATE	04/04/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 1		N	-0-		-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-		-0-
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 147045	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7021	- 7029
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
SOUTH HAMPTON				WELL #:	1	RRCID ->	222288	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	7751 - 7755			
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
10	496 #	121	-0-	-375	-0-	118	1	3	9	N	3					95
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					95
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-	95	7			-0-
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	110	1	101	9	N	92					92
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					92
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					92
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7934 - 7938			
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	127	1	2	9	N	2					4
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					4
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					4
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					4
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					4
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)				38613 799	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8005 - 8010			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	8463 X	7321	-0-	-1142	-0-	7211	2	110	9	N	100					160
11	8190 X	6053	-0-	-2137	-0-	5942	2	111	9	N	101	156	1			105
12	8525 X	4386	-0-	-4139	-0-	4317	2	69	9	N	63	81	1			87
01	8525 X	4595	-0-	-3930	-0-	4485	2	110	9	N	100					187
02	7975 X	6789	-0-	-1186	-0-	6666	2	123	9	N	112	189	1			110
03	7316 X	3363	-0-	-3953	-0-	3297	2	66	9	N	60					170

PAGE: 588

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836																
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441																
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BOYT, E. W.				WELL #:	158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5464 -	5468
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

WEAVER				WELL #:	1	RRCID -> 275997	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF. 5306 -	5313
10	0	A	-0-	-0-	-0-	35172	N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	35172	N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	35172	N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	35172	N	-0-			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26925 05/01/2015											

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
10	3689 #	3493	-0-	-196	-0-	930	1	2553	2	N	9		169
11	3570 #	3253	-0-	-317	-0-	900	1	2341	2	N	11		180
12	3689 #	3253	-0-	-436	-0-	930	1	2308	2	N	14		194
01	3627 #	3168	-0-	-459	-0-	930	1	2226	2	N	11	172 1	33
02	3393 #	2948	-0-	-445	-0-	725	1	2210	2	N	12		45
03	3503 #	3065	-0-	-438	-0-	775	1	2273	2	N	15		60

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	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BOYT, E. W.			WELL #: 213	RRCID -> 223400	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 1430	PERF. 1313 - 1317	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HANKAMER (MIOCENE SAND)			38693 380	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320					
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"			WELL #: 37	RRCID -> 138453	COMPL. DATE 05/04/1991	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3857 - 3861	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HANKAMER (MIOCENE 1300)			38693 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY		
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320					
HARRISON INTERESTS, LTD "A"			WELL #: 15	RRCID -> 036355	COMPL. DATE 05/21/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1304 - 1308	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HANKAMER (8200)			38693 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
L & C ENTERPRISES, INC.			479450					
BLANCHETTE			WELL #: 1	RRCID -> 109216	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 8103 - 8109	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)			38698 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP.			396852					
HANKAMER, I. J. ET UX			WELL #: 1	RRCID -> 044838	COMPL. DATE 08/13/1968	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 6056 - 6066	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:		1ST	RRCID -> 166797	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 5965 - 5970					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 1		N	-0-				-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 1		N	-0-				-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1		N	-0-				-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 1		N	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1		N	-0-				-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1		N	-0-				-0-
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584											
HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID -> 271791	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 8499 - 8505					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835											
ROBERTS, J		WELL #:		1	RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 7631	PERF. 7568 - 7580					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ODUM OIL & GAS CO.		618675											
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #:		1 H	RRCID -> 042176	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 8803	PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
MCMURTRY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 074163	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7293 - 7301					
10	372 N	208	-0-	-164	-0-	10 1	198 2	N	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HARDIN (COOK MOUNTAIN)		38964 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
FINLEY, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 062710	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8612 - 8622					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARDIN (7300)				38964 795	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835						
WILSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7331 - 7536
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
JOHNSTON & CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 122240	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7283 - 7290	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	1581 X	503	-0-	-1078	-0-	474 1	26 2	N	3	195
11	1530 X	270	-0-	-1260	-0-	146 1	122 2	N	2	197
12	1581 X	8	-0-	-1573	-0-	8 2		N	-0-	197
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	197
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-			N	NO RPT	197
03	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	197
BARRETT				WELL #: 2	RRCID -> 262901	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12965 - 12975	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
03	0 N	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
HARTBURG (HACKBERRY 1ST)			39422 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
MORGAN, V. J.			WELL #: 1		RRCID -> 006494		COMPL. DATE 10/01/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7501 - 7509		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
03	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		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)			39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEDONA OIL & GAS CORP.			763152										
HANKAMER, E.C. "B"			WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
M & P DISPOSAL, LTD				518647									
HARTBURG				WELL #: 2	RRCID -> 141159	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 3580	-	3600			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
LINDSEY-BLEDSE				WELL #: 3	RRCID -> 271448	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 13998	PERF. 8291	-	8294			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LINDSEY-BLEDSE A-84				WELL #: 1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 7717	-	7725			
10	6448 X	3778	-0-	-2670	-0-	66 1	3607 2	N	95				205
11	5400 X	2274	-0-	-3126	-0-	105 9	2153 2	N	72	277 1			-0-
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	42 1							-0-
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	79 9							-0-
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-				N	-0-			-0-
03	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			
10	6882 X	2029	-0-	-4853	-0-	353 1	1676 2	N	-0-				81
11	5160 X	2672	-0-	-2488	-0-	490 1	2182 2	N	-0-				81
12	5239 X	2992	-0-	-2247	-0-	716 1	2235 2	N	37	118 1			-0-
01	5239 X	1123	-0-	-4116	-0-	41 9							-0-
02	3451 X	2008	-0-	-1443	-0-	219 1	904 2	N	-0-				-0-
03	3007 X	1589	-0-	-1418	-0-	436 1	1572 2	N	-0-				-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
HANNAH				WELL #: 1	RRCID -> 223018	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 14527	PERF.12710	-	12727			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) SAMSON EXPLORATION, LLC SOKOLSKI GU												//CONT.// 39429 550 //CONT.// 744835 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 235070		CAPACITY COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		CNTY: ORANGE PERF.12926 - 13042	
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			
10	5394 X	4820	-0-	-574	-0-			152 1 515 9	4153 2	N		468			538 1			180			
11	5220 X	4653	-0-	-567	-0-			167 1 486 9	4000 2	N		442			400 1			222			
12	5394 X	4306	-0-	-1088	-0-			178 1 494 9	3634 2	N		449			604 1			67			
01	5239 X	3988	-0-	-1251	-0-			383 1 496 9	3109 2	N		451			430 1			88			
02	4785 X	3637	-0-	-1148	-0-			244 1 462 9	2931 2	N		420			394 1			114			
03	4805 X	2425	-0-	-2380	-0-			128 1 322 9	1975 2	N		293			190 1			217			
HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248																					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829																					
10	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-			142 1 1892 9	5814 2	N		1720			1587 1			352			
11	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-			123 1 1397 9	4802 2	N		1270			1423 1			199			
12	6510 X	6238	-0-	-272	-0-			143 1 1283 9	4812 2	N		1166			1191 1			174			
01	7688 X	6623	-0-	-1065	-0-			210 1 1234 9	5179 2	N		1122			1122 1			174			
02	7192 X	5803	-0-	-1389	-0-			169 1 1143 9	4491 2	N		1039			1064 1			149			
03	7688 X	2614	-0-	-5074	-0-			74 1 488 9	2052 2	N		444			345 1			248			
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076																					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830																					
10	5983 X	5060	-0-	-923	-0-			339 1 718 9	4003 2	N		653			595 1			265			
11	5790 X	4248	-0-	-1542	-0-			328 1 642 9	3278 2	N		584			729 1			120			
12	5983 X	3915	-0-	-2068	-0-			306 1 613 9	2996 2	N		557			410 1			267			
01	5983 X	4254	-0-	-1729	-0-			339 1 705 9	3210 2	N		641			801 1			107			
02	5249 X	4208	-0-	-1041	-0-			317 1 578 9	3313 2	N		525			382 1			250			
03	5053 X	3523	-0-	-1530	-0-			230 1 508 9	2785 2	N		462			597 1			115			

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835														
SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4774 X	4035	-0-	-739	-0-	694 1	3012 2	N	299	351 1				125
11	4620 X	3895	-0-	-725	-0-	329 9	2895 2	N	284	199 1				210
12	4774 X	3912	-0-	-862	-0-	688 1	2877 2	N	285	383 1				112
01	4774 X	3735	-0-	-1039	-0-	312 9	2588 2	N	274	256 1				130
02	4147 X	3264	-0-	-883	-0-	721 1	2283 2	N	244	196 1				178
03	4030 X	1560	-0-	-2470	-0-	314 9	1044 2	N	138	198 1				118
						846 1								
						301 9								
						713 1								
						268 9								
						364 1								
						152 9								
ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796														
10	12834 X	6680	-0-	-6154	-0-	701 1	4941 2	N	944	782 1				218
11	11880 X	6766	-0-	-5114	-0-	1038 9	4878 2	N	1026	989 1				255
12	10602 X	5407	-0-	-5195	-0-	759 1	3643 2	N	966	1060 1				161
01	6665 X	4918	-0-	-1747	-0-	1129 9	3172 2	N	891	829 1				223
02	6554 X	4741	-0-	-1813	-0-	701 1	3134 2	N	818	944 1				97
03	4340 X	2586	-0-	-1754	-0-	1063 9	1688 2	N	467	397 1				167
						766 1								
						980 9								
						707 1								
						900 9								
						384 1								
						514 9								
HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6528 - 6574														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853														
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TURNER, B. L.			WELL #: 33			RRCID -> 148965			COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (M-5)			39597 177			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
GROTE, EMIL			WELL #: 3			RRCID -> 112570			COMPL. DATE 04/13/1984			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SURFACE, R. O.			WELL #: 2			RRCID -> 129899			COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GROTE, EMIL			WELL #: 28			RRCID -> 166352			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M-5A)				//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL				WELL #:		29	RRCID -> 166378		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3386	- 3398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)			39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC			215343														
FORD H.H. R/A-A			WELL #: 6		RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10)			39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
RANDALL, T. J.			WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3970 - 3975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10-A)			39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
TURNER, B. L.			WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	3795 - 3798
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10-B)			39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
SURFACE, R. O.			WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	2720 - 3500
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-11)			39597 815			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
MOORE, HIRAM - C			WELL #: 2			RRCID -> 177181			COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEVE PAUL UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 200884			COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SURFACE, J. W.			WELL #: 7			RRCID -> 202684			COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-13)			//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343								
WHITON, G.			WELL #:		3	RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4510 - 4518	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-14)					39597 928	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC					215343								
TURNER, B. L.			WELL #:		23	RRCID -> 146627		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 4728 - 4734	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HASTINGS (2130)					39597 964	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC					215343								
GROTE, EMIL			WELL #:		4	RRCID -> 155609		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2120 - 2128	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAT SIX (WILCOX)					39610 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
GORDY OIL COMPANY					317150								
JOY PARTNERS, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 265277		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 10727		PERF.10410 - 10452	
10	2635 #	1580	-0-	-1055	-0-	1550	2	30	9	N	27		223
11	2550 #	1585	-0-	-965	-0-	1533	2	52	9	N	47	211 1	58
12	1891 #	1755	-0-	-136	-0-	1731	2	24	9	N	22		80
01	1767 #	1391	-0-	-376	-0-	1366	2	25	9	N	23	1 8	102
02	1537 #	1391	-0-	-146	-0-	1377	2	14	9	N	13		115
03	1767 #	57	-0-	-1710	-0-	57	2			N	-0-		115
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)					39700 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.					150655								
IMPERIAL			WELL #:		1	RRCID -> 275345		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 14139		PERF.10862 - 10880	
10	27993	27105	-0-	-888	-0-	26233	2	872	9	N	793	915 1	100
11	27090	15396	-0-	-11694	-0-	14872	2	524	9	N	476	361 1	215
12	27962 #	21195	-0-	-6767	-0-	20473	2	722	9	N	656	717 1	154
01	27962 #	20614	-0-	-7348	-0-	19900	2	714	9	N	649	726 1	77
02	25346 #	17878	-0-	-7468	-0-	17265	2	613	9	N	557	542 1	92
03	19623	18417	-0-	-1206	-0-	17823	2	594	9	N	540	361 1	271

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KARBUHN OIL COMPANY 450790
 POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

10	1860 #	128	-0-	-1732	-0-	85 1	22 2	N	19	171 1	61
11	660 #	492	-0-	-168	-0-	21 9	432 2	N	52		113
12	868 #	195	-0-	-673	-0-	3 1	142 2	N	45		158
01	868 #	40	-0-	-828	-0-	57 9	31 2	N	5		163
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-	3 1		N	-0-		163
03	496 #	17	-0-	-479	-0-	6 9	13 2	N	2		165

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KARBUHN OIL COMPANY 450790
 L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 603

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)				40179 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY				009566											
HEINTSCHEL				WELL #:	2	RRCID ->	261639	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL	DEPTH	11912	PERF.11275	-	11282
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3193 X	1443	-0-	-1750	-0-	109 33 9	1	1301	3	N	30				240
11	3090 X	2044	-0-	-1046	-0-	157 68 9	1	1819	3	N	62				302
12	3193 X	2436	-0-	-757	-0-	269 35 9	1	2132	3	N	32	174	1		160
01	2604 X	1431	-0-	-1173	-0-	152 33 9	1	1246	3	N	30				190
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	134 43 9	1	1653	3	N	39				229
*03	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	161 96 9	1	2252	3	N	87	168	1		148

HEINTSCHEL				WELL #:	1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11113 - 11200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	136
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	136

D. TRUCHARD				WELL #:	1	RRCID -> 263093	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 12015	PERF.11283	- 11293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61

TRUCHARD				WELL #:	2H	RRCID -> 271078	COMPL. DATE 10/27/2012				TOTAL DEPTH 11298				PERF.11357 - 13380	
10	19499	X	14606	-0-	-4893	-0-	1112	1	13242	3	N	229	350	1		311
11	17370	X	14476	-0-	-2894	-0-	1127	1	13032	3	N	288	180	1		419
12	17856	X	15682	-0-	-2174	-0-	1722	1	13616	3	N	313	333	1		399
01	17856	X	10617	-0-	-7239	-0-	1088	1	8957	3	N	520	530	1		389
02	14007	X	11673	-0-	-2334	-0-	860	1	10625	3	N	171	181	1		379
03	DLQ	G-10	11260	-0-	11260	11260	715	1	9998	3	N	497	518	1		358

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4				WELL #: A 4	RRCID -> 244703	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6480	-	6502
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STATE LEASE 59455				WELL #: 2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 7488	-	7492
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455				WELL #: 8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589	-	7596
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)				41209 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59455				WELL #: 3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8144	-	8186
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON							
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717																	
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																	
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			Y	-0-					-0-
12		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325																	
10		9269 X	957	-0-	-8312	-0-	957	1			Y	-0-					-0-
11		7050 X	3587	-0-	-3463	-0-	3587	1			Y	-0-					-0-
12		7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON							
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																	
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: JEFFERSON							
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																	
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626																	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) //CONT.// 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717													
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	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													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237													
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550													
10	313286 X	241622	-0-	-71664	-0-	2152	1	239470	2	Y	-0-	121 0	3594
11	277590 X	246982	-0-	-30608	-0-	2101	1	243084	2	Y	1634	1701 0	3527
						1797	9						
12	319083 X	266370	-0-	-52713	-0-	2417	1	263943	2	Y	9	61 0	3475
						10	9						
01	319083 X	216585	-0-	-102498	-0-	2168	1	211218	2	Y	2908	1252 0	5131
						3199	9						
02	298497 X	236386	-0-	-62111	-0-	2430	1	233946	2	Y	9	135 0	5005
						10	9						
*03	308711 X	308711	-0-	-0-	-0-	2633	1	305981	2	Y	88	1071 0	4022
						97	9						
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960													
10	123899 X	123899	-0-	-0-	-0-	1103	1	122796	2	Y	-0-	72 0	904
11	98922 X	98922	-0-	-0-	-0-	839	1	97035	2	Y	953	993 0	864
						1048	9						
12	101370 X	80725	-0-	-20645	-0-	733	1	79985	2	Y	6	43 0	827
						7	9						
01	101370 X	57191	-0-	-44179	-0-	562	1	54728	2	Y	1728	744 0	1811
						1901	9						
02	94830 X	59782	-0-	-35048	-0-	615	1	59163	2	Y	4	58 0	1757
						4	9						
03	110267 X	60699	-0-	-49568	-0-	518	1	60150	2	Y	28	347 0	1438
						31	9						

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)				41223 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767						
MF 106158 HI 31-L				WELL #: 001	RRCID -> 251636	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9720	-	9726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-		-0-
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
<hr/>										
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)				41228 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767						
MF114921 HI 31-L				WELL #: 001	RRCID -> 249014	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10024	-	10040
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
<hr/>										
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)				41228 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767						
MF106158 HI ST 31-L				WELL #: 001	RRCID -> 251489	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9710	-	10237
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
<hr/>										
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
<hr/>										
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
<hr/>										
BLOCK 55-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514	-	8700
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)				41240 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817						
BLOCK 56-L S/2, SE/4				WELL #: 1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878	-	7930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)				41307 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300						
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KIRBY				WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	-	9155
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)				41307 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300						
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC.				424615						
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200	-	8216
10	4216	-0-	-0-	-4216	113869					35
11	4080	-0-	-0-	-4080	109789					35
12	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	107030					35
01	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	104891					35
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	104804					35
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	104804					35

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)		41420 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON		
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320					
SMITH		WELL #:	RRCID -> 143724	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9540 -	9579
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000							
HILL (WOODBINE)		41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
NEW GULF RESOURCES, LLC		606085					
CHANAY		WELL #:	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506 -	9532
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
GORDY OIL COMPANY		317150					
POWELL		WELL #:	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330 -	7344
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			180
HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)		41476 780	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081					
RICE INSTITUTE		WELL #:	RRCID -> 085808	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8911 -	8924
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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 #:	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839 -	4879
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
RICE SURPRISE		WELL #:	RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751 -	4755
10	527 #	247	-0-	-280			395
11	510 #	-0-	-0-	-510			395
12	527 #	-0-	-0-	-527			395
01	310 #	-0-	-0-	-310			395
02	232 #	-0-	-0-	-232			395
03	248 #	-0-	-0-	-248			395

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HILLJE (FRIO 5600)				41490 351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC				479180						
PETERS, GERD				WELL #: 2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH	6662	PERF. 5523 - 5526
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILLJE (FRIO 5998)				41490 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
WILSON FAMILY TRUST				WELL #: 1R	RRCID -> 176900	COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5914 - 5931
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55		154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50	147 1	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53		163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52	155 1	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60		120

HILLJE, N. (5050)					41492 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
RIPTIDE ENERGY LLC					712946															
JOKI					WELL #:	1	RRCID ->	249843	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4964 -	4968					
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		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3503						N	NO RPT					-0-		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3503						N	NO RPT					-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3503						N	NO RPT					-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		3503						N	NO RPT					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		3503						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		3503						N	NO RPT					-0-		
HILLJE, SOUTH					41495 001	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
HARRISON, SAM G. OIL, INC.					361931															
HANCOCK & WALLACE					WELL #:	1A	RRCID ->	133972	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4548 -	4558					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
YORK E & P, LLC					947242															
SHULT					WELL #:	2	RRCID ->	204446	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	4423 -	4435					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
HINKLE (COCKFIELD 5800)					41581 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850															
BATTLESTEIN ET AL G. U.					WELL #:	1	RRCID ->	196791	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5832 -	5846					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
BATTLESTEIN ET AL G. U.					WELL #:	2	RRCID ->	203320	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5529 -	5546					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					124		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					124		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					124		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					124		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					124		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					124		
HITCHCOCK (4530)					41674 263	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GALVESTON				
API OPERATING CO.					028656															
STEWART, MACO ET AL					WELL #:	22 U	RRCID ->	093117	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	4540 -	4542					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

HITCHCOCK (4590)				41674 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
API OPERATING CO.				028656								
STEWART, MACO ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951 - 4594				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)				41674 625	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
API OPERATING CO.				028656								
STEWART, MACO				WELL #: 22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032 - 5036				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CLARON CORPORATION				158276								
THOMAS, FRED ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 057278	COMPL. DATE 12/12/1973	TOTAL DEPTH 5315	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HITCHCOCK (5130)				41674 642	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
CLARON CORPORATION				158276								
THOMAS, FRED ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 122517	COMPL. DATE 10/02/1986	TOTAL DEPTH 6644	PERF. 5205 - 5207				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100)				41677 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: GALVESTON			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
KELLY RESOURCES				WELL #: 1	RRCID -> 191542	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9079 - 9083				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							735
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-							700
12	651 #	162	-0-	-489	-0-	77 2	85 9					246
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							55
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							129
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							129

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)																
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.																
DAVIS, JAMES ESTATE																
					41677 820	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					628104											
					WELL #:	2	RRCID -> 131749					COMPL. DATE 04/01/1989				
												TOTAL DEPTH 14020				
												PERF. 11675 - 11682				
CNTY: GALVESTON																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
HITCHCOCK, S. (6500)																
J.R. OIL AND GAS INC.																
STEWART, MACO																
					41679 666	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					427773											
					WELL #:	30	RRCID -> 065622					COMPL. DATE 02/18/1976				
												TOTAL DEPTH 7203				
												PERF. N/A				
CNTY: GALVESTON																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
HOCKLEY																
ANLOC, LLC																
WARREN RANCH																
					41849 001	ASSOCIATED					49B					
					025619											
					WELL #:	1	RRCID -> 238392					COMPL. DATE 07/17/2007				
												TOTAL DEPTH 12334				
												PERF. N/A				
CNTY: HARRIS																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
WARREN, NANNIE																
					WELL #:	1	RRCID -> 254067					COMPL. DATE 06/18/2009				
												TOTAL DEPTH 6324				
												PERF. 6137 - 6213				
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
HOLLIER (WILCOX 11,900)																
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC																
COLOVACA G.U.																
					42210 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					
					846255											
					WELL #:	1	RRCID -> 250649					COMPL. DATE 09/22/2008				
												TOTAL DEPTH 15943				
												PERF. 11942 - 11964				
CNTY: COLORADO																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		27		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		27		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		27		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		27		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		27		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		27		
HOOKER CREEK (NAVARRO A)																
BAR-MAC INVESTMENTS INC.																
LYDIA-BLAHA																
					42493 500	ASSOCIATED					49B					
					049767											
					WELL #:	1	RRCID -> 135382					COMPL. DATE 09/26/1989				
												TOTAL DEPTH 4179				
												PERF. 3922 - 3976				
CNTY: BURLESON																
10	310	#	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	N	1		106		
11	300	#	278	-0-	-22	-0-	277	2	1	9	N	1		107		
12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3		110		
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3		113		
02	261	#	252	-0-	-9	-0-	251	2	1	9	N	1	87 1	27		
*03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		27		

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
BAR-MAC INVESTMENTS INC.		//CONT.//		049767										
WATSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4351 PERF. 4079 - 4093		
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
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			60
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1			61
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1			62
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	2			64
02	87 #	75	-0-	-12	-0-	72	2	3	9	N	3			67
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	3			70
BECVAR, ALBERT		WELL #:		1	RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4042 - 4050		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
WATSON, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4413 PERF. 4135 - 4145		
10	744 #	655	-0-	-89	-0-	647	2	8	9	N	7			119
11	690 #	436	-0-	-254	-0-	434	2	2	9	N	2			121
12	682 #	583	-0-	-99	-0-	580	2	3	9	N	3			124
01	831 R	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	N	8			132
02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	700	2	11	9	N	10			142
*03	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	N	11			153
KOUDELKE Z		WELL #:		1	RRCID -> 264188		COMPL. DATE		06/18/1984	TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4590 - 4611		
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-
BENNETT PRODUCTION		065314												
DUBE, WALTER		WELL #:		1	RRCID -> 114484		COMPL. DATE		02/25/1984	TOTAL DEPTH		4850 PERF. 4675 - 4755		
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	200	2	32	9	N	29			172
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	200	2	28	9	N	25			197
12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	197	2	29	9	N	26	173 2		50
01	248 #	228	-0-	-20	-0-	200	2	28	9	N	25			75
02	232 #	222	-0-	-10	-0-	200	2	22	9	N	20			95
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	200	2	25	9	N	23			118
E P C OIL & GAS, INC.		238482												
MIKULIN		WELL #:		1	RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4896 - 4918		
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	3			80
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4			84
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	N	4			88
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	185	2	7	9	N	6			94
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6			100
*03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	5			105

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
ERNEST OPERATING COMPANY				253480												
SEBESTA		WELL #:		1	RRCID -> 212706		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3846	-	3860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	28 R	28	-0-	-0-	-0-	8	2	20	9	N	18				111	
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	N	23				134	
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8				142	
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	1	2	9	9	N	8				150	
02	18 #	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-	5	5		145	
*03 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	2		1	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26929 02/19/2016																
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960												
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808	PERF. 4644	-	4662		
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1				150	
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	N	1				151	
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1				152	
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	21	2	1	9	N	1				153	
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	49	2	1	9	N	1				154	
03	62 #	20	-0-	-42	-0-	17	2	3	9	N	3	2	8		155	
SKYTOP OIL & GAS				786452												
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4873	-	4879		
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				159	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				159	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				159	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				159	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				159	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				159	
HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: HARRIS	
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627												
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 074707		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250	PERF. 186	-	200		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 171	-	174		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 616

HOOKS (SHALLOW)			//CONT.//			42495 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION						835707												
TOMBALL G.U. 9			WELL #:			1	RRCID -> 217998			COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH		975 PERF.	826 -	829		
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024							N	-0-				-0-
03	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		
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		757	3				N	-0-				-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-		781	3				N	-0-				-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		718	3				N	-0-				-0-
01	744 N	634	-0-	-110	-0-	-0-		634	3				N	-0-				-0-
*02	754 N	486	-0-	-268	-0-	-0-		486	3				N	-0-				-0-
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	-0-		545	3				N	-0-				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:			A 9	RRCID -> 223315			COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF.	614 -	644		
10	341 N	56	-0-	-285	-0-	-0-		56	3				N	-0-				-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	-0-		8	3				N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	3				N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-				-0-
*02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	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			
10	3100 N	5766	-0-	2666	2666	2666		5764	3	2	9	N	2					137
11	2689 N	23	-0-	-2666	-0-	-0-		5	3	18	9	N	16					153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-						N	NO RPT					155

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908						
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				90
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				100
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				76
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				76
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				76
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				182
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				182
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				182
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				100
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				143
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				143
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				143
HICKMAN, J. P.		WELL #:		2	RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				37
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				37
12		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-				37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				37
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				37
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804	
10		1581 N	917	-0-	-664	-0-	914 3	3 9	N	33
11		1800 N	1297	-0-	-503	-0-	1291 3	6 9	N	38
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1360 3	3 9	N	41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	985 3	4 9	N	55
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	55
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762	
CARTER, W. T.										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HORTENSE (WOODBINE)												
PETROTEX ENGINEERING COMPANY												
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT												
//CONT.//				42713 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.//				660213					CNTY: POLK			
WELL #:				1	RRCID -> 063765				COMPL. DATE 10/01/1975			
					TOTAL DEPTH 12900				PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOSKINS MOUND												
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.												
MOUND COMPANY NCT-1												
				42789 001	ASSOCIATED				49B			
				500796					CNTY: BRAZORIA			
WELL #:				117	RRCID -> 148221				COMPL. DATE 11/23/1993			
					TOTAL DEPTH 4522				PERF. 3332 - 3350			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WELCH FOUNDATION												
WELL #:				5	RRCID -> 211378				COMPL. DATE 04/20/2005			
					TOTAL DEPTH 6395				PERF. 6068 - 6228			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)												
CLOVER PRODUCTION COMPANY												
PAPPAS												
				42908 660	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
				161333					CNTY: HARRIS			
WELL #:				7A	RRCID -> 174103				COMPL. DATE 08/17/1999			
					TOTAL DEPTH 5001				PERF. 2141 - 2147			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT												
				42917 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				048169					CNTY: HARRIS			
WELL #:				1ST	RRCID -> 182012				COMPL. DATE 02/21/2001			
					TOTAL DEPTH 12149				PERF. 11134 - 11170			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC QUINN, B. E.				43150 480 280875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12030 - 12713
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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
*04	3900	X	357	-0-	-3543	-0-	280	1	77 9	N	70		172
*05	2418	X	451	-0-	-1967	-0-	340	1	111 9	N	101	190 1	83
*06	3630	X	270	-0-	-3360	-0-	240	1	30 9	N	27		110
*07	3751	X	669	-0-	-3082	-0-	500	1	169 9	N	154	189 1	75
*08	3751	X	778	-0-	-2973	-0-	560	1	218 9	N	198	191 1	82
*09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	600	1	257 9	N	234	192 1	124
*10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	400	1	98 9	N	89		213
*11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	160	1	15 9	N	14		227
*12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-		227
*01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-		227
*02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-				N	-0-		227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		227

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)			43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			280875										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12777	- 12785	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUDGINS RANCH (WILCOX)			43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774										
HUDGINS, JOEL			WELL #:	1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.15377	- 15426	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	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	
10	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7898 2	76 9	N	69				132
11	6570 X	5208	-0-	-1362	-0-	5157 2	51 9	N	46	157 1			21
12	6479 X	6272	-0-	-207	-0-	6210 2	62 9	N	56				77
01	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8563 2	106 9	N	96	159 1			14
02	7076 X	6729	-0-	-347	-0-	6686 2	43 9	N	39				53
03	7564 X	4822	-0-	-2742	-0-	4771 2	51 9	N	46				99
HUEBNER (9,270 FRIO)			43256 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REDDY DISPOSALS, LLC			696878										
HURST, A.I.			WELL #:	B 2	RRCID ->	094588	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	10462	PERF. 6213	- 9038	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUEBNER (9,960 S.)			43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CARRIZO OIL & GAS, INC.			135401										
HUEBNER, PAULINE			WELL #:	2	RRCID ->	275344	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	10452	PERF.10032	- 10112	
10	22382 #	-0-	-0-	-22382	-0-				N	-0-			112
11	20430 #	-0-	-0-	-20430	-0-				N	-0-			112
12	14632 #	-0-	-0-	-14632	-0-				N	-0-			112
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	136 1		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 #	-0-	-0-	-62 B	-17558				72
11		60 #	-0-	-0-	-60 B	-17618				72
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-17649				72
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-17680				72
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680				72
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680				72

BOTTOMS				WELL #: 1	RRCID -> 262651	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 4741	-	4745
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

HULL				43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796						
FAILOR E.K. FEE				WELL #: 5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034	-	7039
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104						
FENTON, B. H. ET AL INC				WELL #: 1	RRCID -> 115949	COMPL. DATE 04/02/1985	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 8692	-	8701
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SARATOGA OIL COMPANY				748440						
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A		
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1			-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1			-0-
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1			-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
03		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
SARATOGA OIL COMPANY		//CONT.//		748440								
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1			N	-0-		-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-		-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1			N	-0-		-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1			N	-0-		-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-		-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1			N	-0-		-0-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10862 - 10956	
10	14601 X	11368	-0-	-3233	-0-	11108 2	260 9	N	236	186 1		240
11	13320 X	10321	-0-	-2999	-0-	10061 2	260 9	N	236	184 1		292
12	13113 X	10370	-0-	-2743	-0-	10109 2	261 9	N	237	185 1	1 8	343
01	12803 X	9918	-0-	-2885	-0-	9658 2	260 9	N	236	180 1		399
02	11397 X	9540	-0-	-1857	-0-	9278 2	262 9	N	238	373 1	2 8	262
03	11067 X	7192	-0-	-3875	-0-	6932 2	260 9	N	236	182 1		316
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 9804 - 9834	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000										
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF.10821 - 10875	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	1364 X	683	-0-	-681	-0-	135 1	503 2	N	41 71 1	17
11	1320 X	8	-0-	-1312	-0-	45 9				
12	837 X	9	-0-	-828	-0-	5 1	1 2	N	2	19
01	837 X	11	-0-	-826	-0-	2 9				
*02	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	7 1	1 2	N	1	20
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1 9				
						8 1	2 2	N	1	21
						1 9				
						136 1	985 2	N	26	47
						29 9				
						213 1	907 2	N	37	84
						41 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ESPREE		WELL #:		1	RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3388 R	3388	-0-	-0-	-0-		3381 2	7 9	N		6			48
11	3410 R	3410	-0-	-0-	-0-		3373 2	37 9	N		34			82
12	4050 R	4050	-0-	-0-	-0-		4017 2	33 9	N		30			112
01	2834 #	-0-	-0-	-2834	-0-				N		-0-			112
02	3161 #	-0-	-0-	-3161	-0-				N		-0-			112
03	4061 #	121	-0-	-3940	-0-	118 1		3 9	N		3			115
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
ALEGRE ENERGY, INC.				011441										
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 - 8429	
10	2852 X	2474	-0-	-378	-0-	2452 2	22 9	N			20			68
11	2760 X	2226	-0-	-534	-0-	2204 2	22 9	N			20			88
12	2480 X	2311	-0-	-169	-0-	2266 2	45 9	N			41			129
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3017 2	36 9	N			33			162
02	2320 X	1946	-0-	-374	-0-	1925 2	21 9	N			19	164 1		17
03	2480 X	2123	-0-	-357	-0-	2112 2	11 9	N			10			27
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590										
HAMILL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	8451 - 8507	
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	209 2			N		-0-			53
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89 2			N		-0-			53
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2			N		-0-			53
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N		-0-			53
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53 2			N		-0-			53
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2			N		-0-			53
OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281	
10	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6238 2	90 9	N			82			345
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3937 2	47 9	N			43			388
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6026 2	72 9	N			65			453
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N		-0-			453
02	1914 X	1247	-0-	-667	-0-	1223 2	24 9	N			22	185 1		290
*03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2894 2	66 9	N			60			350
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
H.E.R. OPERATING, LLC				340442										
MAAS				WELL #:	1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9114 - 9200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)				43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
ADAMS, O.P.R.				WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	620 14 9	1	1612	2	N	13					107
11	2250 N	2132	-0-	-118	-0-	600 20 9	1	1512	2	N	18					125
12	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	620 26 9	1	1579	2	N	24					149
01	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	620 44 9	1	1452	2	N	40					189
02	2059 N	21	-0-	-2038	-0-	20 1	1	1	2	N	-0-	160	1			29
*03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	620 12 9	1	1764	2	N	11					40

CAHOON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030		
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	381 28 9	1	2376	2	N	25					115
11	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	389 26 9	1	2388	2	N	24					139
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	418 31 9	1	2549	2	N	28					167
01	3100 N	3283	-0-	183	183	425 36 9	1	2822	2	N	33					200
02	2697 N	44	-0-	-2653	-0-	14 6 9	1	24	2	N	5	178	1			27
*03	3100 N	3663	-0-	563	563	429 25 9	1	3209	2	N	23					50

CAHOON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF.10042 - 10198				
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	84 22 9	1	521	2	N	20	117	1			25
11	900 N	340	-0-	-560	-0-	46 8 9	1	286	2	N	7					32
12	837 N	333	-0-	-504	-0-	47 1 9	1	285	2	N	1					33
01	620 N	303	-0-	-317	-0-	40 1	1	263	2	N	-0-					33
02	319 N	3	-0-	-316	-0-	1 1	1	2	2	N	-0-					33
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	36 1	1	273	2	N	-0-					33

XTO ENERGY INC.				945936												
ABSHIER				WELL #: 1		RRCID -> 113275		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9344 - 9359				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ABSHIER		WELL #:		2	RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541	
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
10	4309 X	3956	-0-	-353	-0-	444 1	3457 3	N	50			166
11	4170 X	3538	-0-	-632	-0-	55 9	423 1	N	43			209
12	4309 X	1605	-0-	-2704	-0-	47 9	268 1	N	14			223
01	4030 X	3489	-0-	-541	-0-	15 9	364 1	N	43			266
02	3770 X	2773	-0-	-997	-0-	47 9	292 1	N	25			291
03	3968 X	3481	-0-	-487	-0-	28 9	368 1	N	42			333
						46 9						
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)				43385 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9558 - 9582	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEMOND		WELL #:		1	RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9666 - 9675	
10	682 X	124	-0-	-558	-0-	57 1	67 2	N	-0-	106 1		23
11	660 X	9	-0-	-651	-0-	7 1	1 2	N	1			24
12	682 X	11	-0-	-671	-0-	1 9	8 1	N	1			25
01	682 X	15	-0-	-667	-0-	1 9	11 1	N	1			26
*02	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	1 9	1468 1	N	39			65
*03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	43 9	911 1	N	27			92
						30 9						
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HULL		WELL #:		1	RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8661 - 8670	
10	5487 #	5318	-0-	-169	-0-	620 1	4698 2	N	-0-			108
11	5310 #	4892	-0-	-418	-0-	600 1	4292 2	N	-0-			108
12	5239 #	4914	-0-	-325	-0-	620 1	4274 2	N	18			126
01	5332 #	4900	-0-	-432	-0-	20 9	620 1	N	49			175
02	4988 #	4498	-0-	-490	-0-	54 9	580 1	N	32	155 1		52
03	5332 #	4785	-0-	-547	-0-	35 9	620 1	N	44			96
						48 9						

HUNGERFORD, E. (MIocene 3000)				43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY				429878									
HENDERSON UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 063769	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, E. (3200)				43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY				429878									
HENDERSON UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, NORTH (3050)				43617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
CALLAWAY				WELL #:	1	RRCID -> 204728	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3016 - 3018			
10	806 #	725	-0-	-81	-0-	164 1	561 2	N	-0-				-0-
11	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	159 1	1264 2	N	-0-				-0-
12	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	164 1	1033 2	N	-0-				-0-
01	837 #	444	-0-	-393	-0-	164 1	280 2	N	-0-				-0-
02	2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	154 1	2682 2	N	-0-				-0-
*03	2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	164 1	2724 2	N	-0-				-0-
HUNGERFORD, N. (3300)				43617 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
BOETCHER				WELL #:	1	RRCID -> 263410	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3223 - 3229			
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	16 1	5272 2	N	-0-				-0-
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	15 1	4500 2	N	-0-				-0-
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	16 1	4227 2	N	-0-				-0-
01	4960 X	3704	-0-	-1256	-0-	16 1	3688 2	N	-0-				-0-
02	4640 X	3762	-0-	-878	-0-	15 1	3747 2	N	-0-				-0-
*03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	16 1	4969 2	N	-0-				-0-
HUNGERFORD, N. (4225)				43617 736	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
HLAVINKA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262242	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4332 - 4334			
10	589 #	275	-0-	-314	-0-	176 1	99 2	N	-0-				-0-
11	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	171 1	1236 2	N	-0-				-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				-0-
02	1363 #	-0-	-0-	-1363	-0-			N	-0-				-0-
03	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-				-0-

HUNGERFORD, NORTH (5000)				43617 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
MANGUM				WELL #: 1	RRCID -> 192299	COMPL. DATE 10/31/2002	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5101 - 5103				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	775 X	569	-0-	-206	-0-	164 1	405 2	N	-0-			-0-
11	660 X	534	-0-	-126	-0-	159 1	375 2	N	-0-			-0-
12	682 X	471	-0-	-211	-0-	164 1	307 2	N	-0-			-0-
01	682 X	604	-0-	-78	-0-	164 1	440 2	N	-0-			-0-
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	154 1	564 2	N	-0-			-0-
03	558 X	449	-0-	-109	-0-	164 1	285 2	N	-0-			-0-
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)				43619 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
KRENEK, EDWARD ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 253373	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 16955	PERF.10932 - 10961				
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	1			22
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			22
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
XOG OPERATING LLC				945921								
MYERS				WELL #: 1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794 - 4797				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0 N	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUSKY (8990)		43785 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:	2	RRCID ->	179251	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9408 PERF. 8985 - 8994				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015													
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:	5	RRCID ->	197861	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8696 - 8922				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15													
HUSKY (9200)		43785 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:	2	RRCID ->	128871	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	9408 PERF. 9212 - 9221				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15													
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775											
PIERCE ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028 PERF. 4558 - 4562				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900)				43836 384	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
AMEXCO, LLC				019813														
DUSON				WELL #:	1	RRCID ->	166851	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	4680	-	4690			
M	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)				43836 558	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
AMEXCO, LLC				019813														
DUSON				WELL #:	A 3	RRCID ->	273055	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4631	-	4634			
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-						-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624														
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5992	-	5996			
10	899 N	881	-0-	-18	-0-		881	3			N	-0-						23
11	870 N	825	-0-	-45	-0-		825	3			N	-0-						23
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	3			N	-0-						23
01	868 N	851	-0-	-17	-0-		851	3			N	-0-						23
02	812 N	761	-0-	-51	-0-		761	3			N	-0-						23
03	868 N	832	-0-	-36	-0-		832	3			N	-0-						23
INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS					
SEASHORE ENERGY, INC.				762355														
SCHWEINLE UNIT				WELL #:		RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7034	-	7036			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000																		
INEEDA (YEGUA)				44517 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815														
VAUGHAN				WELL #:	1	RRCID ->	276280	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14262	-	14370			
10	17310	14263	-0-	-3047	12899		13093	3	1170	9	N	1064	1030	1		1	8	148
11	17310	12681	-0-	-4629	8270		11625	3	1056	9	N	960	898	1				210
12	17887	10932	-0-	-6955	1315		9958	3	974	9	N	885	903	1				192
01	17887	9872	-0-	-8015	-0-		8938	3	934	9	N	849	852	1		1	8	188
02	15428 #	7298	-0-	-8130	-0-		6619	3	679	9	N	617	680	1				125
*03	5443	5443	-0-	-0-	-0-		4774	3	669	9	N	608	504	1				225

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES								
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874														
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	7811	-0-	7811	15909	663 15 9	7133 2	N	14			1 8				174
11	DLQ G-10	947	-0-	947	16856	81 1 2 9	864 2	N	2							176
12	DLQ G-10	3959	-0-	3959	20815	336 1 10 9	3613 2	N	9			1 8				184
01	8760	5545	-0-	-3215	17600	469 1 20 9	5056 2	N	18							202
02	8468	5178	-0-	-3290	14310	439 1 11 9	4728 2	N	10			1 8				211
*03	8060	6162	-0-	-1898	12412	524 1	5638 2	N	-0-							211
WORTHAM OIL & GAS		942489														
IOLA-ACCORD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B										CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC		120648														
WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211986		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10141 - 14200								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2015 - PLUGGED 05/29/15																
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328						
10	1023 #	810	-0-	-213	-0-	790 2	20 9	N	18							213
11	990 #	522	-0-	-468	-0-	509 2	13 9	N	12							225
12	992 #	522	-0-	-470	-0-	512 2	10 9	N	9							234
01	961 #	718	-0-	-243	-0-	700 2	18 9	N	16							250
02	794 R	794	-0-	-0-	-0-	774 2	20 9	N	18			175 1				93
*03	881 R	881	-0-	-0-	-0-	866 2	15 9	N	14							107
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
ROBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003								
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-							27
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-							27
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-							27
01	7 #	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-							27
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-							27
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-							27
MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							115

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES			
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050								
LEWIS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10880	- 11231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1860 #	1454	-0-	-406	-0-	1454 2		N	-0-		142
11		2760 #	591	-0-	-2169	-0-	591 2		N	-0-		142
12		2852 #	7	-0-	-2845	-0-	7 2		N	-0-		187
01		2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-		187
02		1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		187
03		1457 #	546	-0-	-911	-0-	546 2		N	-0-		187
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	13977	PERF. 9861	- 13977
10		523 R	523	-0-	-0-	-0-	245 2	278 9	N	253	190 1	276
11		8742 R	8742	-0-	-0-	-0-	8249 2	493 9	N	448	379 1	345
12		714 R	714	-0-	-0-	-0-	361 2	353 9	N	321	482 1	184
01		1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1087 2	268 9	N	244	149 1	279
02		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1198 2	345 9	N	314	495 1	98
*03		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1454 2	371 9	N	337	332 1	103
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	837 N	531	-0-	-306	-0-	527 2	4 9	N	4			87
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			87
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			87
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	1 9	N	1			88
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			88
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			88
GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905	- 10960
10	899 N	834	-0-	-65	-0-	831 2	3 9	N	3			91
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	725 2		N	-0-			91
12	806 N	605	-0-	-201	-0-	603 2	2 9	N	2			93
01	837 N	643	-0-	-194	-0-	632 2	11 9	N	10			103
02	696 N	621	-0-	-75	-0-	613 2	8 9	N	7			110
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			110
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
MALLETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 8926	- 8932
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2914 2	25 9	N	23	2 8		145
11	3000 N	3123	-0-	123	123	2996 2	127 9	N	115	185 1	1 8	74
12	3100 N	3480	-0-	380	503	3468 2	12 9	N	11			85
01	3100 N	3602	-0-	502	1005	3363 2	239 9	N	217	182 1		120
02	4272 X	3267	-0-	-1005	-0-	3087 2	180 9	N	164	176 1	3 8	105
*03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3322 2	81 9	N	74			179

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952	
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
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	5974	2	98	9	N	89	87
11	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	5868	2	198	9	N	180	80
12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5744	2	26	9	N	24	104
01	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6020	2	297	9	N	270	192
02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4971	2	132	9	N	120	132
*03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4622	2	132	9	N	120	73
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID -> 097788		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8887 - 8899	
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	184
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	16
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	612	2	11	9	N	10	26
01	496 N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-	26
02	464 N	130	-0-	-334	-0-	130	2			N	-0-	26
03	496 N	121	-0-	-375	-0-	121	2			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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
03	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	
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	509	2	11	9	N	10	169
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	366	2	3	9	N	3	172
12	651 N	543	-0-	-108	-0-	532	2	11	9	N	10	180
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7	187
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8	191
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1	9	N	1	25
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	
10	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1472	2	55	9	N	50	130
11	1140 X	324	-0-	-816	-0-	19	1	305	2	N	-0-	130
12	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1509	2	36	9	N	33	163
01	1519 X	1058	-0-	-461	-0-	32	1	1026	2	N	-0-	163
02	1421 X	1086	-0-	-335	-0-	1053	2	33	9	N	30	193
03	1550 X	579	-0-	-971	-0-	21	1	558	2	N	-0-	193
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 210159		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11709 - 15330	
10	713 N	193	-0-	-520	-0-	136	1	57	2	N	-0-	68
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	68
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2	70
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8	78
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4	82
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3	85

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					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	682 N	23	-0-	-659	-0-			23 2				N	-0-					234	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-			152 2		2 9		N	2	173	1			63	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 2				N	-0-					63	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-			17 2		2 9		N	2					65	
02	145 N	17	-0-	-128	-0-			17 2				N	-0-					65	
03	124 N	18	-0-	-106	-0-			15 2		3 9		N	3					68	
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					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
03	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					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115	
03	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					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					30	
DESTEC				WELL #:	2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6820 - 6874					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JACKS CREEK (WILCOX A)														
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
EXXON MINERAL FEE //CONT.// 199614														
WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958														
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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
JACKS CREEK (WILCOX C)														
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
EXXON MINERAL FEE 199614														
WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
JACKS CREEK (WILCOX D)														
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
EXXON MINERAL FEE 199614														
WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
JACOB-FOUR (YEGUA)														
LILLEY, C.C., INC. 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
CARTER, W. T. & BRO 500736														
WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
FEE, B. P. 877099														
WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103	192	1		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70				159
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-				N	88	192	1		55
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-		97 2	97 9	N	-0-				55
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-				55
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-		232 2		N	-0-				55
							395 2	85 9	N	77				132
MARSH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

B P "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208353	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	13074 PERF.10908 - 10926
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACK STONE		WELL #:		2	RRCID ->	210778	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	12525 PERF.10586 - 10592
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	212502	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12576 PERF.12460 - 12492
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

BP "C"		WELL #:		1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300 PERF. 6136 - 6408
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10478 - 10516
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216167	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	13031 PERF.12006 - 12040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACKWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	216281	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12650 PERF.12464 - 12484
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	860 2	18 9	N	16	164
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	806 2	3 9	N	3	167
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	804 2	9 9	N	8	175
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	840 2	12 9	N	11	186
02	783 N	767	-0-	-16	-0-	758 2	9 9	N	8	194
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827 2	7 9	N	6	200
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219129	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10532 - 10554
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BP 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	219132	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	13060 PERF.12018 - 12052
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BLACK STONE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	219965	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10370 - 10380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	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
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	339 2	2 9	N	2	122
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	388 2	26 9	N	24	146
12	403 N	197	-0-	-206	-0-	194 2	3 9	N	3	149
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	297 2	9 9	N	8	157
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	449 2	19 9	N	17	174
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318 2	10 9	N	9	183

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BP "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160														
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
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1468	1	3988	2	N	39	186	1	102
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	43	9	1598	2	N	43			145
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	47	9	3795	2	N	24			169
01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1402	2	39	9	N	35			204
*02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3005	2	30	9	N	27	179	1	52
*03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3004	2	28	9	N	25			77

BP "F" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206														
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	115	1	311	2	N	24			101
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	26	9	142	1	N	102			203
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	112	9	318	2	N	4	182	1	25
01	465 N	153	-0-	-312	-0-	136	2	17	9	N	15			40
02	493 N	408	-0-	-85	-0-	404	2	4	9	N	4			44
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	N	6			50

BP "G"														
WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036														
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			70
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			70
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			70
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			70
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	127	2	28	9	N	25			95
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	148	2	8	9	N	7			102

BP "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302														
10	153047 X	45018	-0-	-108029	-0-	3265	1	40376	2	N	1252	1236	1	242
11	37323 X	37323	-0-	-0-	-0-	1377	9	2111	1	N	903	1008	1	137
12	30478 X	30478	-0-	-0-	-0-	993	9	29739	2	N	672	618	1	191
01	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	20553	2	584	9	N	531	555	1	167
*02	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	21722	2	413	9	N	375	355	1	187
*03	25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	25236	2	356	9	N	324	436	1	75

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY															
WILDWOOD GAS UNIT "A"															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	50150 X	786	-0-	-49364	-0-	12 1	760 2	N	13					120	
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	14 9	7739 2	N	209	205	1			124	
12	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	230 9	526 9	N	478	425	1			177	
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11935 2	334 9	N	304	407	1			74	
*02	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	11072 2	288 9	N	262	204	1			132	
*03	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	12529 2	265 9	N	241	188	1			185	
						13157 2									
BP FEE															
WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064															
10	DLQ G-10	5202	-0-	5202	38756	1372 1	3727 2	N	94					277	
11	DLQ G-10	3633	-0-	3633	42389	103 9	2268 2	N	127	200	1			204	
12	DLQ G-10	3576	-0-	3576	45965	1225 1									
01	47621 X	1656	-0-	-45965	-0-	140 9	103 9	N	-0-					204	
*02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	3576 2	149 9	N	94	186	1			112	
03	5208 X	4863	-0-	-345	-0-	1553 2	116 9	N	135	190	1			247	
						2479 2			105					162	
						4747 2									
WING															
WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466															
10	DLQ G-10	18599	-0-	18599	175576	16 1	18139 2	N	404	381	1			241	
11	DLQ G-10	17505	-0-	17505	193081	444 9	17072 2	N	379	378	1			242	
12	DLQ G-10	19023	-0-	19023	212104	16 1									
01	230899 X	18795	-0-	-212104	-0-	417 9	433 9	N	394	559	1			77	
*02	17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	18590 2	466 9	N	424	390	1			111	
*03	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	18329 2	426 9	N	387	377	1			121	
						17267 2	448 9	N	407	378	1			150	
						18680 2									
HICKWOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892															
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238	25726	1175 2	63 9	N	57					281	
11	DLQ G-10	1720	-0-	1720	27446	68 9	63 9	N	57	196	1			142	
12	DLQ G-10	1759	-0-	1759	29205	1635 2	124 9	N	113					255	
01	31176 X	1971	-0-	-29205	-0-	571 9	298 9	N	271	447	1			79	
*02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1673 2	108 9	N	98					177	
*03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1871 2	141 9	N	128	198	1			107	
						1869 2									
WILDWOOD GAS UNIT "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650															
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	40 1	1883 2	N	62					122	
11	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	68 9	14530 2	N	519	402	1			239	
12	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	880 1									
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	571 9	325 9	N	295	412	1			122	
*02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	10651 2	3 9	N	3	65	1			60	
03	465 X	291	-0-	-174	-0-	487 2	2 9	N	2					62	
						480 2			-0-					62	
						291 2									
SHOAL CREEK															
WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	7065	-0-	7065	56159	511 1	6336 2	N	198
						218 9			365 1
11	DLQ G-10	5838	-0-	5838	61997	326 1	5283 2	N	208
						229 9			200 1
12	DLQ G-10	4402	-0-	4402	66399	4235 2	167 9	N	152
01	69876 X	3477	-0-	-66399	-0-	3361 2	116 9	N	105
*02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2669 2	95 9	N	86
03	7068 X	1891	-0-	-5177	-0-	1813 2	78 9	N	71
									35 1
									120
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640	
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	53 1	1665 2	N	8
						9 9			188
11	3000 N	7042	-0-	4042	4042	75 1	6878 2	N	81
						89 9			189 1
12	3100 N	8782	-0-	5682	9724	8702 2	80 9	N	73
01	3100 N	4467	-0-	1367	11091	4404 2	63 9	N	57
*02	16765 X	5674	-0-	-11091	-0-	5656 2	18 9	N	16
*03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5425 2	22 9	N	20
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WING		WELL #:		3	RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472	
10	DLQ G-10	89059	-0-	89059	763205	67	1	87158	2	N	1667	266
						1834	9					
11	DLQ G-10	83292	-0-	83292	846497	63	1	81751	2	N	1344	161
						1478	9					
12	DLQ G-10	84954	-0-	84954	931451	83250	2	1704	9	N	1549	236
01	1013206 X	81755	-0-	-931451	-0-	80028	2	1727	9	N	1570	193
*02	74785 X	74785	-0-	-0-	-0-	73182	2	1603	9	N	1457	301
03	89063 X	77878	-0-	-11185	-0-	76365	2	1513	9	N	1375	154

WIGGINS		WELL #:		1	RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890 - 10898	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BP-BLACK STONE GU		WELL #:		1	RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082		PERF.14754 - 15134	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BP "K"		WELL #:		1	RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577		PERF.13430 - 13436	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WING		WELL #:		5	RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224 - 13330	
10	DLQ G-10	26446	-0-	26446	234241	15	1	26040	2	N	355	237
						391	9					
11	DLQ G-10	22748	-0-	22748	256989	13	1	22608	2	N	115	163
						127	9					
12	DLQ G-10	24528	-0-	24528	281517	24115	2	413	9	N	375	165
01	304022 X	22505	-0-	-281517	-0-	22109	2	396	9	N	360	147
*02	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	19363	2	301	9	N	274	57
03	26443 X	16704	-0-	-9739	-0-	16489	2	215	9	N	195	63

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BLACK STONE-BP														
WELL #: 1														
RRCID -> 258679														
COMPL. DATE 07/18/2010														
TOTAL DEPTH 12558														
PERF.12160 - 12170														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3703					N		-0-	67	
11	DLQ G-10	1590	-0-	1590	5293	1575	2	15	9	N		14	81	
12	DLQ G-10	4804	-0-	4804	10097	4728	2	76	9	N		69	150	
01	2700 N	4020	-0-	1320	11417	3959	2	61	9	N		55	205	
*02	2900 N	5240	-0-	2340	13757	5239	2	1	9	N		1	155	
*03	17617 X	3860	-0-	-13757	-0-	3856	2	4	9	N		4	159	
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 258762														
COMPL. DATE 02/11/2010														
TOTAL DEPTH 13500														
PERF.12748 - 12760														
10	2139 N	1442	-0-	-697	-0-	1356	2	86	9	N		78	208	
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N		72	93	
12	1581 N	1089	-0-	-492	-0-	1011	2	78	9	N		71	164	
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1501	2	262	9	N		238	237	
*02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N		-0-	145	
*03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2745	2	85	9	N		77	222	
WING														
WELL #: 7														
RRCID -> 258797														
COMPL. DATE 08/29/2010														
TOTAL DEPTH 12400														
PERF.10138 - 10170														
10	DLQ G-10	3705	-0-	3705	30725	5	1	3700	2	N		-0-	197	
11	DLQ G-10	3727	-0-	3727	34452	5	1	3586	2	N		124	93	
12	DLQ G-10	3570	-0-	3570	38022	136	9							
01	42042 X	4020	-0-	-38022	-0-	3452	2	118	9	N		107	73	
*02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3918	2	102	9	N		93	166	
*03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3549	2	100	9	N		91	257	
						3725	2	147	9	N		134	90	
BLACK STONE "G"														
WELL #: 1														
RRCID -> 258808														
COMPL. DATE 08/11/2010														
TOTAL DEPTH 13350														
PERF.12732 - 12862														
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	437	2	75	9	N		68	189	
11	600 N	473	-0-	-127	-0-	399	2	74	9	N		67	158	
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	497	2	91	9	N		83	123	
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	478	2	43	9	N		39	72	
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	536	2	85	9	N		77	149	
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	495	2	66	9	N		60	71	
BP "L"														
WELL #: 1														
RRCID -> 260041														
COMPL. DATE 05/28/2010														
TOTAL DEPTH 12041														
PERF.10809 - 11128														
10	DLQ G-10	6928	-0-	6928	98722	115	1	6732	2	N		74	181	
11	DLQ G-10	14526	-0-	14526	113248	81	9							
12	DLQ G-10	11458	-0-	11458	124706	337	1	14018	2	N		155	146	
01	135620 X	10914	-0-	-124706	-0-	171	9							
*02	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	11306	2	152	9	N		138	92	
03	15004 X	10421	-0-	-4583	-0-	10734	2	180	9	N		164	60	
						9489	2	155	9	N		141	68	
						10282	2	139	9	N		126	147	
HICKWOOD														
WELL #: 2														
RRCID -> 261225														
COMPL. DATE 12/15/2010														
TOTAL DEPTH 11100														
PERF.10840 - 10850														
10	DLQ G-10	8500	-0-	8500	52694	8350	2	150	9	N		136	154	
11	DLQ G-10	6894	-0-	6894	59588	6781	2	113	9	N		103	60	
12	DLQ G-10	7488	-0-	7488	67076	7425	2	63	9	N		57	117	
01	73886 X	6810	-0-	-67076	-0-	6725	2	85	9	N		77	55	
*02	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6192	2	25	9	N		23	78	
03	8494 X	6163	-0-	-2331	-0-	6073	2	90	9	N		82	160	

JAZZ (WILCOX DEEP)													
UNIT PETROLEUM COMPANY													
BLACK STONE "J"													
WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	N	-0-	241
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	2	N	22	83
							24	9					
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	83
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	428	2	33	9	N	30	113
02		870 N	185	-0-	-685	-0-	168	2	17	9	N	15	128
*03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	128
EPSTEIN													
WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760													
10	DLQ	G-10	107476	-0-	107476	905323	7	1	105807	2	N	1511	297
							1662	9					
11	DLQ	G-10	97352	-0-	97352	1002675	6	1	95795	2	N	1410	209
							1551	9					
12	DLQ	G-10	99342	-0-	99342	1102017	97793	2	1549	9	N	1408	274
01		1196589 X	94572	-0-	-1102017	-0-	93034	2	1538	9	N	1398	334
*02		83833 X	83833	-0-	-0-	-0-	82459	2	1374	9	N	1249	426
03		107477 X	86452	-0-	-21025	-0-	85046	2	1406	9	N	1278	183
BLACK STONE "J"													
WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094													
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	992	2	N	5	162
							6	9					
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	14	1	630	2	N	2	164
							2	9					
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	162
01		682 N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-	162
02		638 N	456	-0-	-182	-0-	456	2			N	-0-	77
03		589 N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-	77
WING													
WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666													
10	DLQ	G-10	9475	-0-	9475	71281	12	1	9135	2	N	298	258
							328	9					
11	DLQ	G-10	9382	-0-	9382	80663	12	1	9039	2	N	301	167
							331	9					
12	DLQ	G-10	10241	-0-	10241	90904	9876	2	365	9	N	332	124
01		99010 X	8106	-0-	-90904	-0-	7865	2	241	9	N	219	162
*02		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9099	2	328	9	N	298	85
*03		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	11759	2	393	9	N	357	72
EPSTEIN													
WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654													
10	DLQ	G-10	65127	-0-	65127	529573	5	1	64034	2	N	989	324
							1088	9					
11	DLQ	G-10	55921	-0-	55921	585494	3	1	55083	2	N	759	310
							835	9					
12	DLQ	G-10	51330	-0-	51330	636824	50124	2	1206	9	N	1096	286
01		683501 X	46677	-0-	-636824	-0-	45984	2	693	9	N	630	345
*02		36720 X	36720	-0-	-0-	-0-	36135	2	585	9	N	532	304
*03		33394 X	33394	-0-	-0-	-0-	32870	2	524	9	N	476	214

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
PARKER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	8002	-0-	8002	87224	2	1	7664	2	N	305	386	1	146
11	DLQ G-10	6847	-0-	6847	94071	336	9	6499	2	N	315	379	1	82
12	DLQ G-10	7053	-0-	7053	101124	347	9	325	9	N	295	186	1	191
01	109073 X	7949	-0-	-101124	-0-	6728	2	301	9	N	274	365	1	100
*02	23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	7648	2	1329	9	N	1208	757	1	551
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-	22174	2			N	NO RPT			551
EPSTEIN														
WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024														
10	DLQ G-10	59172	-0-	59172	489397	12	1	56411	2	N	2499	2498	1	269
11	DLQ G-10	54992	-0-	54992	544389	2749	9	52517	2	N	2242	2347	1	164
12	DLQ G-10	56855	-0-	56855	601244	9	1	2639	9	N	2399	2488	1	75
01	656732 X	55488	-0-	-601244	-0-	2466	9	2606	9	N	2369	2297	1	147
*02	53333 X	53333	-0-	-0-	-0-	54216	2	2389	9	N	2172	2195	1	124
03	59179 X	55747	-0-	-3432	-0-	52882	2	2540	9	N	2309	2349	1	84
						50944	2							
						53207	2							
EPSTEIN														
WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004														
10	DLQ G-10	135399	-0-	135399	1141729	7	1	133744	2	N	1498	1557	1	189
11	DLQ G-10	125103	-0-	125103	1266832	1648	9	123570	2	N	1388	1169	1	408
12	DLQ G-10	126383	-0-	126383	1393215	6	1	1542	9	N	1402	1522	1	288
01	1514264 X	121049	-0-	-1393215	-0-	1527	9	1497	9	N	1361	1344	1	305
*02	111408 X	111408	-0-	-0-	-0-	124841	2	1362	9	N	1238	1338	1	205
03	135408 X	115402	-0-	-20006	-0-	119552	2	1417	9	N	1288	1357	1	136
						110046	2							
						113985	2							
WING														
WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001														
10	7936 X	7491	-0-	-445	-0-	2	1	7432	2	N	52			119
11	7050 X	6750	-0-	-300	-0-	57	9	6701	2	N	43			162
12	7812 X	6277	-0-	-1535	-0-	2	1	56	9	N	51			213
01	7812 X	6122	-0-	-1690	-0-	47	9	56	9	N	51	179	1	85
02	7308 X	5192	-0-	-2116	-0-	6066	2	24	9	N	22			107
03	DLQ G-10	5251	-0-	5251	5251	5168	2	53	9	N	48	83	1	72
						5198	2							
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13784 - 13990														
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			125
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			125
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1	25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 645

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099												
ALLAR GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	277561	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	14190 - 14203			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	5	1	28847	2	N	1080	954	1			302
							1188	9									
11	165926	X	165926	-0-	-0-	-0-	34	1	156928	2	N	8149	8115	1			336
							8964	9									
12	187164	X	187164	-0-	-0-	-0-	177412	2	9752	9	N	8865	8902	1			299
01	200639	X	200639	-0-	-0-	-0-	190384	2	10255	9	N	9323	9465	1			157
*02	203016	X	203016	-0-	-0-	-0-	192592	2	10424	9	N	9476	9354	1			279
03	DLQ G-10		205533	-0-	205533	205533	195249	2	10284	9	N	9349	9239	1			389
WING			WELL #:		9	RRCID ->	279423	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL	DEPTH	13840	PERF.	13714 - 13738			
10	69285	X	64275	-0-	-5010	-0-	24	1	63590	2	N	601	553	1			203
							661	9									
11	67050	X	58370	-0-	-8680	-0-	24	1	57709	2	N	579	562	1			220
							637	9									
12	69285	X	55714	-0-	-13571	-0-	54882	2	832	9	N	756	743	1			233
01	69285	X	53291	-0-	-15994	-0-	52961	2	330	9	N	300	475	1			58
02	64815	X	49062	-0-	-15753	-0-	48505	2	557	9	N	506	560	1			4
03	69285	X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					N	NO RPT					4
PARKER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	279877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)			46295 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON							
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION			008484														
MOORE, JESSE UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	5330 - 6008			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835			RRCID ->	120977	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11806 - 11983			
CLAY GAS UNIT NO. 2			WELL #:														
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/03/2012														
CLAY GAS UNIT NO. 3			WELL #:			RRCID ->	126967	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.	11825 - 11989			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/11/2012														

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID -> 126199		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11914 - 12089	
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384		PERF.11277 - 16384	
10	4354 X	2819	-0-	-1535	-0-	2813 2	6 9	N	5	194 1		51
11	3120 X	1788	-0-	-1332	-0-	1782 2	6 9	N	5			56
12	3224 X	1328	-0-	-1896	-0-	1328 2		N	-0-			56
01	2821 X	1926	-0-	-895	-0-	1923 2	3 9	N	3			59
02	2639 X	2157	-0-	-482	-0-	2154 2	3 9	N	3			62
03	DLQ G-10	2640	-0-	2640	-0-	2640 2		N	-0-			62
LEEEXUS OIL LLC		495350										
GROTE OL		WELL #:		1H	RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981		PERF.12180 - 14245	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26 1	204 2	N	-0-			19
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	15 1	117 2	N	-0-			19
12	217 N	122	-0-	-95	-0-	13 1	109 2	N	-0-			19
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	7 1	132 2	N	-0-			19
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	-0-			19
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	6200 X	5864	-0-	-336	-0-	5498 3	366 9	N	333	371 1	335	
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3729 3	86 9	N	78		413	
12	4743 X	2373	-0-	-2370	-0-	2281 3	92 9	N	84	184 1	313	
01	5859 X	2459	-0-	-3400	-0-	2409 3	50 9	N	45	180 1	178	
02	5481 X	3585	-0-	-1896	-0-	3512 3	73 9	N	66		244	
*03	5859 X	4355	-0-	-1504	-0-	3996 3	359 9	N	326	185 1	385	
DRASTATA				WELL #:	2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722	-	12848	
10	3813 X	3282	-0-	-531	-0-	155 1 59 9	3068 2	N	54		356	
11	3630 X	2915	-0-	-715	-0-	150 1 131 9	2634 2	N	119	353 1	122	
12	3751 X	3281	-0-	-470	-0-	155 1 74 9	3052 2	N	67		189	
01	3751 X	2294	-0-	-1457	-0-	145 1 68 9	2081 2	N	62		251	
02	3132 X	2553	-0-	-579	-0-	145 1 63 9	2345 2	N	57	173 1	135	
*03	3286 X	2659	-0-	-627	-0-	150 1 128 9	2381 2	N	116		251	
WENDEL				WELL #:	1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690	-	12786	
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		103	
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		103	
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		103	
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		103	
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	23 3		N	-0-		103	
*03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		103	

JONES CREEK (Y-CL 7530)													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													
SUNDERMAN GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
*03	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													
10	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	155	1	5651	2	N	21		205
						23	9						
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	150	1	7394	2	N	14		219
						15	9						
12	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	155	1	6103	2	N	11		230
						12	9						
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	155	1	5461	2	N	215	183 1	262
						237	9						
02	6293 X	5002	-0-	-1291	-0-	145	1	4857	2	N	-0-		262
*03	6727 X	5673	-0-	-1054	-0-	155	1	5518	2	N	-0-		262
RIOUX													
WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644													
10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4837	2	20	9	N	18		223
11	5040 X	4715	-0-	-325	-0-	4697	2	18	9	N	16		239
12	5208 X	4386	-0-	-822	-0-	4365	2	21	9	N	19		258
01	5208 X	4378	-0-	-830	-0-	4331	2	47	9	N	43	171 1	130
02	4611 X	4033	-0-	-578	-0-	4019	2	14	9	N	13		143
*03	4867 X	4337	-0-	-530	-0-	4324	2	13	9	N	12		155
JONES CREEK (YEGUA)													
CML EXPLORATION, LLC													
GLAZE													
WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902													
10	5150	12458	-0-	7308 B	9811	12449	2	9	9	N	8		142
11	4321	10817	-0-	6496 B	16307	10802	2	15	9	N	14		156
12	4167	11927	-0-	7760 B	24067	11875	2	52	9	N	47	174 1	29
01	11993	11874	-0-	-119 B	23948	11846	2	28	9	N	25		54
*02	35383	10595	-0-	-24788 B	-840	10588	2	7	9	N	6		60
03	11532	11326	-0-	-206	-206	11300	2	26	9	N	24		84
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													
NOSKA GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 272526 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718													
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-28840					N	-0-		165
11	13 N	-0-	-0-	-13 B	-28840					N	-0-		165
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-28840					N	-0-		165
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-28840					N	-0-		165
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-28840					N	-0-		165
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
RICOCHET ENERGY, INC.													
MATZKE													
WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900													
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		128
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		128
12	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		128
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		128

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477															
NOHAVITZA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110089	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 5318	-	5348									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES CREEK (4660 FRIO)				47127 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860															
THORNTON				WELL #: 1 C	RRCID -> 182109	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4830	-	4834									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES CREEK (4900)				47127 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860															
THORNTON				WELL #: 1 T	RRCID -> 182110	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4868	-	4869									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES CREEK (8300)				47127 975	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
VIPER S.W.D., LLC				886209															
WENDEL, ANNA JANE				WELL #: 1	RRCID -> 136058	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8270	-	8277									
10	961 #	913	-0-	-48	-0-	-0-	913	2				N	-0-					-0-	
11	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2				N	-0-					-0-	
12	1302 #	746	-0-	-556	-0-	-0-	746	2				N	-0-					-0-	
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2				N	-0-					-0-	
02	1421 #	NO RPT	-0-	-1421	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175															
REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171300	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 17000	PERF.11942	-	12322									
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	56	2	8	9	N	7						40	
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	-0-	47	2			N	-0-						40	
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9	2			N	-0-						40	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			N	-0-						40	
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2						42	
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-						42	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175						
GREER		WELL #:		1	RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	3100 1	1512 3	N	72	171
						79 9				
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3000 1	410 3	N	30	201
						33 9				
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	3100 1	1337 2	N	11	212
						12 9				
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3100 1	992 3	N	11	223
						12 9				
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	2900 1	1112 3	N	9	232
						10 9				
*03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3100 1	858 3	N	9	241
						10 9				
FRELS		WELL #:		1	RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866	
10	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1681 2	156 9	N	142	371
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1711 2	121 9	N	110	296
12	1798 N	1422	-0-	-376	-0-	1378 2	44 9	N	40	336
01	1829 N	1192	-0-	-637	-0-	1125 2	67 9	N	61	216
02	1769 N	180	-0-	-1589	-0-	180 2		N	-0-	216
*03	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1028 2	66 9	N	60	276
ROADES		WELL #:		1	RRCID -> 175109		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
RIOUX PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	226
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-	226
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	226
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	226
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	226
*03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	226
REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189061		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332	
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	72 2	7 9	N	6	215
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	59 2	11 9	N	10	225
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	99 2	13 9	N	12	237
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	116 2	34 9	N	31	95
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186 2	11 9	N	10	105
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165 2	4 9	N	4	109
VACEK		WELL #:		1	RRCID -> 195232		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858	
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	15 1	1 2	N	-0-	239
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	60 1	137 2	N	-0-	239
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	40 1	28 2	N	-0-	239
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	5 1	1 2	N	-0-	239
02	203 N	13	-0-	-190	-0-	10 1	3 2	N	-0-	239
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	20 1	56 2	N	-0-	239

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)												CNTY: WHARTON																			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY																															
SUPAK																															
WELL #: 1																															
RRCID -> 249849																															
COMPL. DATE 05/19/2009																															
TOTAL DEPTH 13000																															
PERF.11930 - 11946																															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE															
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-		190	1	236	2	N	-0-				267															
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-		260	1	224	2	N	-0-				267															
12	930 N	78	-0-	-852	-0-		30	1	48	2	N	-0-				267															
01	434 N	276	-0-	-158	-0-		30	1	246	2	N	-0-				267															
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-						N	-0-				267															
*03	93 N	83	-0-	-10	-0-		10	1	73	2	N	-0-				267															
KUBALA																															
WELL #: 1																															
RRCID -> 263536																															
COMPL. DATE 05/03/2011																															
TOTAL DEPTH 12490																															
PERF.11926 - 11990																															
10	27590 X	24801	-0-	-2789	-0-		3100	1	20393	3	N	1189	1227	1		508															
							1308	9																							
11	26520 X	23921	-0-	-2599	-0-		3000	1	19903	3	N	925	918	1		515															
							1018	9																							
12	27094 X	23128	-0-	-3966	-0-		3100	1	18746	3	N	1165	1093	1		587															
							1282	9																							
01	26319 X	22567	-0-	-3752	-0-		3100	1	18221	3	N	1133	1435	1		285															
							1246	9																							
02	23258 X	20809	-0-	-2449	-0-		2900	1	16768	3	N	1037	908	1		414															
							1141	9																							
*03	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-		3100	1	17967	3	N	1118	1081	1		451															
							1230	9																							
JOSEY RANCH (YEGUA 6900)												47316 333				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY												350200																			
JOSEY, L.												WELL #: 1				RRCID -> 139091				COMPL. DATE 08/26/2010				TOTAL DEPTH 7512				PERF. 6930 - 6955			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
03	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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-															
KACEE (CRUEL)												47967 075				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO							
CABOT OIL & GAS CORPORATION												121700																			
COOPER, E. P. GAS UNIT 2												WELL #: 2				RRCID -> 172802				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12266				PERF.11736 - 11864			
10	8432 X	5644	-0-	-2788	-0-		647	1	4975	2	N	20				203															
							22	9																							
11	8400 X	6310	-0-	-2090	-0-		786	1	5499	2	N	23				226															
							25	9																							
12	8680 X	6001	-0-	-2679	-0-		825	1	5147	2	N	26	171	0		81															
							29	9																							
01	8680 X	6937	-0-	-1743	-0-		945	1	5961	2	N	28				109															
							31	9																							
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-		805	1	6045	2	N	30				139															
							33	9																							
*03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-		889	1	6610	2	N	25				164															
							28	9																							

KACEE (CRUEL)		CABOT OIL & GAS CORPORATION		COOPER, E. P. GAS UNIT 2		//CONT.// 47967 075 //CONT.// 121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
				WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890		
M O	ALLOW 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
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-			28
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	56	1	394	2	N	-0-			28
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	55	1	345	2	N	-0-			28
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	326	2	N	-0-			28
02	435 N	406	-0-	-29	-0-	48	1	358	2	N	-0-			28
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	2	N	-0-			28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 172929	COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000				
10	1054 N	769	-0-	-285	-0-	88	1	681	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	789	-0-	-291	-0-	99	1	690	2	N	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	131	1	819	2	N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	111	1	699	2	N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	104	1	784	2	N	-0-			-0-
03	961 N	774	-0-	-187	-0-	92	1	682	2	N	-0-			-0-
KAISER, J. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 173460	COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAINER (FRIO 3700)		VT VISTATEX ENERGY LLC		KAINER, JOHN E.		48035 275 887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
				WELL #: 2	RRCID -> 125505	COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3719 - 3723				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KAINER (FRIO 4490)		CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		ELLIOTT		48035 380 186835		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
				WELL #: 1	RRCID -> 205902	COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4486 - 4489				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAINER (YEGUA 6450)		CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		WILBECK		48035 550 186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
				WELL #: 1	RRCID -> 218417	COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 6510 - 6520				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14														

KATY (COMBINED)			48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
KGFCU (I-A)			WELL #: 7501			RRCID -> 006707			COMPL. DATE 10/29/1944			TOTAL DEPTH N/A		
												PERF. 6500 - 6538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #: 5403 L			RRCID -> 036341			COMPL. DATE 10/23/1950			TOTAL DEPTH 7356		
												PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 (III-A)		WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3207	RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 6348 - 6371					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 6637 - 6710					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #:		6405 H	RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:		5404 H	RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6408 - 6426									
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		4403 D	RRCID -> 065452		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6306 - 6302									
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		5402	RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340		PERF. N/A									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:		6204 F	RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6881 - 7022									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5304 H	RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6417 - 6430									
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:		5304 F	RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		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 #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		8406 D	RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6880 - 7016		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7308 F	RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7402 H	RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6643 - 6669		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7306 D	RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6876 - 7001		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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 #:		7306 H	RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7403 D	RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6646 - 6686		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #:		4404 H	RRCID ->	104513	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6454 - 6472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4404 F	RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 - 6327
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU (II-A U)		WELL #:		3205	RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6737 - 6755
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		3203	RRCID ->	106812	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	10898	PERF. 6498 - 6522
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		9301	RRCID ->	107769	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7158 - 7178
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU (CKFD UB)		WELL #:		4402 D	RRCID ->	108669	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6297 - 6307
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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 #:		4403 F	RRCID ->	110427	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6453 -	6484
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6380 -	6395
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 -	6230
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
10	T. A.	103035	-0-	103035	167876	4994 1	54777 2	Y	359	303	1			120
						42779 3	90 4							
11	T. A.	119943	-0-	119943	287819	5561 1	57738 2	Y	381	378	1			123
						56216 3	9 4							
12	381533 X	93714	-0-	-287819	-0-	4951 1	41703 2	Y	423	475	1			71
						46557 3	38 4							
01	90892 X	89957	-0-	-935	-0-	4416 1	45652 2	Y	395	377	1			89
						39381 3	73 4							
02	85028 X	75934	-0-	-9094	-0-	3762 1	71759 2	Y	310	308	1			91
						72 4	341 9							
03	123504 X	80995	-0-	-42509	-0-	4372 1	76250 2	Y	330	325	1			96
						10 4	363 9							
KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		4403-H	RRCID ->	147219	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6230 -	6238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID ->	157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6482 -	6509
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3308	RRCID ->	158734	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 6351 -	6369
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID ->	160106	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6280 -	6296
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID ->	176673	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6260 -	6276
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID ->	178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6242 -	6252
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6204H	RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 -	6412
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (11-AU)			WELL #:		7307 H	RRCID ->	180184	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6562 -	6574
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 -	6426
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 -	6290
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 -	6264
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-C)			WELL #:		7308 H	RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6506 -	6516
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (1A)			WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 -	6384
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 -	7350
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	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		WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7170 - 7178
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 - 7349
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 - 6474
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KGFCU 9401(III -A)			WELL #:		9401	RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		9201	RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7309	RRCID -> 275051		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6864 - 6915	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		8306	RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800		PERF. 7056 - 7068	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-AU)			WELL #:		8507	RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6522 - 6808	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)			48278 120			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
KGFCU			WELL #: 1207			RRCID -> 136616			COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	271 1	6568 2	Y	67	52	1			33
						5128 3	11 4							
11	12330 X	8931	-0-	-3399	-0-	231 1	3845 2	Y	42	45	1			30
						4808 3	1 4							
12	12741 X	6237	-0-	-6504	-0-	265 1	1099 2	Y	50	77	1			3
						4814 3	4 4							
01	12741 X	11133	-0-	-1608	-0-	257 1	5803 2	Y	53	49	1			7
						5006 3	9 4							
02	11598 X	10743	-0-	-855	-0-	262 1	10421 2	Y	45	48	1			4
						10 4	50 9							
*03	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	317 1	12068 2	Y	44	42	1			6
						2 4	48 9							
KGFCU			WELL #: 5103			RRCID -> 145244			COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
KGFCU			WELL #: 1306			RRCID -> 165095			COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922		
10	4495 X	2817	-0-	-1678	-0-	63 1	1527 2	Y	30	12	1			31
						1192 3	2 4							
11	4350 X	2413	-0-	-1937	-0-	63 1	1039 2	Y	11	12	1			30
						1298 3	1 4							
12	4495 X	1204	-0-	-3291	-0-	51 1	212 2	Y	10	39	1			1
						929 3	1 4							
01	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	73 1	1654 2	Y	15	14	1			2
						1426 3	3 4							
02	2706 X	2673	-0-	-33	-0-	65 1	2593 2	Y	11	12	1			1
						3 4	12 9							
*03	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	48 1	1799 2	Y	13	12	1			2
						1 4	14 9							
KGFU 1			WELL #: W 47			RRCID -> 250802			COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6466	-	6475				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KGFCU						WELL #: 6306 H			RRCID -> 081264			COMPL. DATE 01/27/2014			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636				
10		12555 #	11598	-0-	-957	-0-		260	1	6318	2	Y	68	50	1				30
								4935	3		10	4							
11		12150 #	9668	-0-	-2482	-0-		250	1	4159	2	Y	54	47	1				37
								5199	3		1	4							
12		12276 #	6527	-0-	-5749	-0-		277	1	1149	2	Y	67	87	1				17
								5023	3		4	4							
01		12059 #	12022	-0-	-37	-0-		277	1	6259	2	Y	69	72	1				14
								5400	3		10	4							
*02		11351 R	11351	-0-	-0-	-0-		275	1	10996	2	Y	63	50	1				27
								11	4		69	9							
*03		12843 R	12843	-0-	-0-	-0-		328	1	12459	2	Y	49	61	1				15
								2	4		54	9							
KGFCU						WELL #: 4402 H			RRCID -> 084837			COMPL. DATE 10/18/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714				
10		403 #	334	-0-	-69	-0-		8	1	182	2	Y	2	2	1				-0-
								142	3		2	9							
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-						-0-
12		341 #	149	-0-	-192	-0-		6	1	26	2	Y	3	2	1				1
								114	3		3	9							
01		341 #	288	-0-	-53	-0-		7	1	150	2	Y	1	1	1				1
								130	3		1	9							
02		319 #	200	-0-	-119	-0-		5	1	193	2	Y	2	1	1				2
								2	9										
03		341 #	173	-0-	-168	-0-		4	1	162	2	Y	6	6	1				2
								7	9										
KGFCU						WELL #: 7402 F			RRCID -> 090568			COMPL. DATE 10/24/1980			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		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				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->		136778	COMPL. DATE		02/06/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6610 - 6620		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	4123 #	2402	-0-	-1721	-0-	54	1	1301	2	N	25	57	1		13
						1017	3		2						
11	2730 #	2195	-0-	-535	-0-	57	1	942	2	N	16	24	1		5
						1177	3		1						
12	2790 #	1401	-0-	-1389	-0-	59	1	247	2	N	13	17	1		1
						1080	3		1						
01	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	64	1	1464	2	N	27	25	1		3
						1263	3		2						
02	2349 #	2333	-0-	-16	-0-	57	1	2257	2	N	15	17	1		1
						2	4		17						
*03	2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	75	1	2862	2	N	15	15	1		1
						1	4		17						
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->		177540	COMPL. DATE		03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 - 6639		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 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
10	9300 X	3609	-0-	-5691	-0-		81 1	1962 2	1533 3	3 4	Y	27	16 1		11
11	9000 X	2631	-0-	-6369	-0-		68 1	1132 2	1417 3	1 4	Y	12	13 1		10
12	9300 X	1585	-0-	-7715	-0-		67 1	275 2	1205 3	1 4	Y	34	34 1		10
01	4588 X	2649	-0-	-1939	-0-		61 1	1367 2	1179 3	2 4	Y	36	38 1		8
*02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-		110 1	4363 2	4 4	45 9	Y	41	19 1		30
*03	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-		43 1	1623 2	1 4	28 9	Y	25	40 1		15
KGFU 1				WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	T. A.	2455	-0-	2455	4544		162 1	1286 2	1005 3	2 4	Y	-0-	5 1		-0-
11	T. A.	2417	-0-	2417	6961		212 1	976 2	1222 3	1 4	Y	5	4 1		1
12	8517 X	1556	-0-	-6961	-0-		208 1	248 2	1085 3	1 4	Y	13	11 1		3
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		206 1	1369 2	1181 3	2 4	Y	77	62 1		18
*02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		222 1	2778 2	3 4	26 9	Y	24	29 1		13
*03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		259 1	3036 2	1 4	17 9	Y	15	24 1		4
KGFU 1				WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374			
10	7223 X	5892	-0-	-1331	-0-		132 1	3205 2	2503 3	5 4	Y	43	42 1		21
11	7170 X	5070	-0-	-2100	-0-		130 1	2167 2	2711 3	1 4	Y	55	27 1		49
12	7409 X	3282	-0-	-4127	-0-		139 1	577 2	2523 3	2 4	Y	37	65 1		21
01	7409 X	6398	-0-	-1011	-0-		146 1	3284 2	2834 3	5 4	Y	117	109 1		29
02	5568 X	5150	-0-	-418	-0-		123 1	4924 2	5 4	98 9	Y	89	23 1		95
*03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-		141 1	5348 2	1 4	51 9	Y	46	99 1		42

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	813	-0-	813	1450	18 1 341 3	436 2 1 4	2	Y	15	4 1		16	
11	T. A.	1550	-0-	1550	3000	41 1 833 3	667 2 9 9	2	Y	8	7 1		17	
12	3558 X	558	-0-	-3000	-0-	23 1 425 3	97 2 1 4	2	Y	11	20 1		8	
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	23 1 449 3	521 2 1 4	2	Y	15	18 1		5	
*02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	1568 2 18 9	2	Y	16	7 1		14	
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	938 2 23 9	2	Y	21	25 1		10	
KGFU 1			WELL #: W 42			RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258		
10	T. A.	3708	-0-	3708	6664	245 1 1512 3	1936 2 3 4	2	Y	11	11 1		3	
11	T. A.	2515	-0-	2515	9179	220 1 1271 3	1016 2 1 4	2	Y	6	8 1		1	
12	11071 X	1892	-0-	-9179	-0-	254 1 1324 3	303 2 1 4	2	Y	9	9 1		1	
01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	461 1 2649 3	3070 2 5 4	2	Y	25	22 1		4	
*02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	288 1 4 4	3606 2 18 9	2	Y	16	15 1		5	
03	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	274 1 1 4	3208 2 13 9	2	Y	12	16 1		1	
KGFU 1			WELL #: W 43			RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314		
10	T. A.	1366	-0-	1366	2722	89 1 553 3	708 2 1 4	2	Y	14	16 1		8	
11	T. A.	1022	-0-	1022	3744	90 1 518 3	414 2 2 9	2	Y	-0-	8 1		-0-	
12	4339 X	595	-0-	-3744	-0-	80 1 417 3	96 2 2 9	2	Y	2	1 1		1	
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	107 1 615 3	713 2 1 4	2	Y	2	2 1		1	
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	102 1 1 4	1265 2 8 9	2	Y	7	5 1		3	
03	T. A.	1344	-0-	1344	1344	105 1 1 4	1226 2 12 9	2	Y	11	10 1		4	
KGFU 2			WELL #: W 48			RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443		
10	1457 N	948	-0-	-509	-0-	21 1 402 3	514 2 1 4	2	Y	9	11 1		7	
11	1380 N	886	-0-	-494	-0-	22 1 447 3	359 2 58 9	2	Y	53	5 1		55	
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	37 1 675 3	154 2 1 4	2	Y	20	54 1		21	
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	41 1 799 3	929 2 2 4	2	Y	12	27 1		6	
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	1019 2 15 9	2	Y	14	5 1		15	
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	1092 2 9 9	2	Y	8	16 1		7	

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
KGFU 2			WELL #:			W 47			RRCID -> 089014			COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
03	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			
10	2635 X	2309	-0-	-326	-0-			52	1	1256	2	Y	16	10	1			24
								981	3		2							
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-			41	1	686	2	Y	23	31	1			16
								857	3		1							
12	2139 N	554	-0-	-1585	-0-			23	1	95	2	Y	19	27	1			8
								414	3		1							
01	2294 N	1226	-0-	-1068	-0-			28	1	628	2	Y	24	27	1			5
								543	3		1							
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-			36	1	1471	2	Y	13	15	1			3
								2	4		14							
*03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			38	1	1425	2	Y	18	15	1			6
								1	4		20							
KGFU 2			WELL #:			W 57			RRCID -> 093504			COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206			
10	279 N	273	-0-	-6	-0-			6	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
								117	3		1							
11	270 N	202	-0-	-68	-0-			6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
								108	3		1							
12	620 N	252	-0-	-368	-0-			11	1	45	2	Y	2	2	1			-0-
								194	3		2							
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-			11	1	230	2	Y	3	3	1			-0-
								197	3		3							
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-			8	1	292	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-			3	1	128	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			
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-			56	1	1352	2	Y	19	28	1			9
								1056	3		2							
11	2490 N	2005	-0-	-485	-0-			52	1	860	2	Y	15	17	1			7
								1075	3		1							
12	2542 N	1300	-0-	-1242	-0-			55	1	228	2	Y	18	19	1			6
								996	3		1							
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-			58	1	1312	2	Y	20	18	1			8
								1133	3		2							
*02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-			52	1	2063	2	Y	15	16	1			7
								2	4		17							
*03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-			63	1	2405	2	Y	13	12	1			8
								1	4		14							

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
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	9 1	212 2	Y	2	2 1	-0-					-0-
						166 3	1 4									
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	1	1 1	-0-					-0-
						118 3	1 4									
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	2 2	10 3	Y	-0-		-0-					-0-
						1 4										
01	403 N	32	-0-	-371	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-					-0-
						13 3	1 4									
02	203 N	46	-0-	-157	-0-	1 1	44 2	Y	-0-		-0-					-0-
						1 4										
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-					-0-

KGFU 1		WELL #:		W 50	RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

KGFU 2		WELL #:		W 67	RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

KGFU 2		WELL #:		W 66	RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292					
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	83 1	654 2	Y	3	3 1						2
						509 3	1 4									
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	104 1	478 2	Y	-0-	2 1	-0-					-0-
						598 3										
12	1054 N	621	-0-	-433	-0-	84 1	100 2	Y	2	2 1	-0-					-0-
						435 3	2 9									
01	1085 N	675	-0-	-410	-0-	50 1	334 2	Y	3	3 1	-0-					-0-
						287 3	1 4									
02	861 N	650	-0-	-211	-0-	48 1	601 2	Y	-0-		-0-					-0-
						1 4										
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23 1	265 2	Y	-0-		-0-					-0-
						1 4										

KGFU 2		WELL #:		W 65	RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146					
10	4960 X	4271	-0-	-689	-0-	96 1	2326 2	Y	26	18 1						15
						1816 3	4 4									
11	4620 X	3494	-0-	-1126	-0-	90 1	1500 2	Y	25	28 1						12
						1875 3	1 4									
12	4216 X	2237	-0-	-1979	-0-	94 1	387 2	Y	55	51 1						16
						1694 3	1 4									
01	4278 X	4162	-0-	-116	-0-	95 1	2149 2	Y	54	55 1						15
						1856 3	3 4									
02	4002 X	3531	-0-	-471	-0-	85 1	3401 2	Y	37	38 1						14
						4 4	41 9									
*03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	93 1	3537 2	Y	47	40 1						21
						1 4	52 9									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 1		WELL #:		W 53	RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10390 - 10410			
M O	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #:		W 54	RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10288 - 10328			
10	T. A.	1620	-0-	1620	3279	36 1	877 2	Y	18	7 1				27
						685 3	2 4							
11	T. A.	1401	-0-	1401	4680	35 1	589 2	Y	37	42 1				22
						736 3	41 9							
12	5944 X	1264	-0-	-4680	-0-	52 1	215 2	Y	48	52 1				18
						943 3	1 4							
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	53 1	1192 2	Y	46	52 1				12
						1028 3	2 4							
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	46 1	1840 2	Y	19	25 1				6
						2 4	21 9							
*03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	37 1	1384 2	Y	23	20 1				9
						1 4	25 9							

KGFU 1		WELL #:		W 33	RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10018 - 10034			
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	48 1	1163 2	Y	24	38 1				9
						908 3	2 4							
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	53 1	883 2	Y	22	25 1				6
						1104 3	24 9							
12	1209 N	940	-0-	-269	-0-	41 1	166 2	Y	9	13 1				2
						723 3	10 9							
01	2139 N	1201	-0-	-938	-0-	28 1	625 2	Y	8	7 1				3
						538 3	1 4							
02	1670 N	1629	-0-	-41	-0-	39 1	1580 2	Y	7	7 1				3
						2 4	8 9							
*03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	44 1	1667 2	Y	10	9 1				4
						1 4	11 9							

KGFU 1		WELL #:		W 56	RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10227 - 10284			
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	2	2 1				-0-
						178 3	1 4							
11	600 N	424	-0-	-176	-0-	11 1	183 2	Y	2	2 1				-0-
						228 3	2 9							
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	13 1	52 2	Y	2	2 1				-0-
						226 3	2 9							
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1	233 2	Y	2	2 1				-0-
						201 3	2 9							
02	406 N	37	-0-	-369	-0-	1 1	36 2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-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 49	RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10502 - 10518	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	1	1	-0-
						32	3	1	9			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	9	2	7	3	11	9	2
						12	9					
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	2	1	2
						1	4	2	9			
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	1	3	-0-
						1	9					
KGFU 1		WELL #:		W 40	RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445	
10	T. A.	1852	-0-	1852	5262	42	1	1009	2	11	29	7
						787	3	2	4			
11	T. A.	14839	-0-	14839	20101	384	1	6360	2	129	114	22
						7952	3	1	4			
12	27529 X	7428	-0-	-20101	-0-	315	1	1305	2	83	98	7
						5712	3	5	4			
01	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	278	1	6289	2	71	66	12
						5426	3	10	4			
*02	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	255	1	10216	2	118	114	16
						11	4	130	9			
03	15345 X	9724	-0-	-5621	-0-	248	1	9424	2	46	52	10
						1	4	51	9			
KGFU 2		WELL #:		W 62	RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 11269		PERF.10800 - 10826	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	95	1	749	2	5	4	2
						585	3	1	4			
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	3	3	2
						334	3	3	9			
12	899 N	328	-0-	-571	-0-	44	1	52	2	2	3	1
						230	3	2	9			
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	104	1	697	2	24	19	6
						602	3	1	4			
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	2	2	5	3
						1	4	2	9			
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	947	2	-0-	3	-0-
						1	4					
KGFU 2		WELL #:		W 68	RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839	
10	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	100	1	791	2	2	3	2
						618	3	1	4			
11	1710 N	1078	-0-	-632	-0-	95	1	437	2	-0-	2	-0-
						546	3					
12	1519 N	699	-0-	-820	-0-	95	1	112	2	-0-		-0-
						492	3					
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	852	2	3	2	1
						736	3	1	4			
*02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1412	2	4	3	2
						1	4	4	9			
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	-0-	2	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1		WELL #:		W 60	RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	101	1	805	2	Y	6	4	1			2
						629	3		1	4						
11	5160 X	1973	-0-	-3187	-0-	173	1	797	2	Y	4	4	1			2
						998	3		1	4						
12	5332 X	1694	-0-	-3638	-0-	228	1	273	2	Y	-0-	2	1			-0-
						1192	3		1	4						
01	5332 X	3163	-0-	-2169	-0-	235	1	1567	2	Y	7	5	1			2
						1350	3		3	4						
02	3219 X	2898	-0-	-321	-0-	213	1	2658	2	Y	22	16	1			8
						3	4		24	9						
*03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	264	1	3079	2	Y	4	10	1			2
						1	4		4	9						
KGFU 1		WELL #:		W 61	RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #:		W 70	RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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					
10	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	38	1	931	2	Y	15	38	1			8
						728	3		2	4						
11	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	42	1	696	2	Y	7	13	1			2
						870	3		8	9						
12	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	45	1	189	2	Y	12	14	1			-0-
						827	3		1	4						
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	13	12	1			1
						892	3		2	4						
02	1566 N	1554	-0-	-12	-0-	37	1	1508	2	Y	6	7	1			-0-
						2	4		7	9						
*03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	48	1	1817	2	Y	13	11	1			2
						1	4		14	9						
KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212					
10	T. A.	7316	-0-	7316	12111	163	1	3974	2	Y	62	117	1			23
						3104	3		7	4						
11	T. A.	5662	-0-	5662	17773	146	1	2426	2	Y	51	63	1			11
						3033	3		1	4						
12	21677 X	3904	-0-	-17773	-0-	165	1	683	2	Y	62	69	1			4
						2986	3		2	4						
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	156	1	3515	2	Y	58	53	1			9
						3030	3		6	4						
02	5539 X	5281	-0-	-258	-0-	128	1	5108	2	Y	36	41	1			4
						5	4		40	9						
03	7316 X	6171	-0-	-1145	-0-	157	1	5962	2	Y	46	43	1			7
						1	4		51	9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 2		WELL #:		58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	1301	2	Y	157	122	1			59
						1015	3		2	4						
11	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	129	1	592	2	Y	3	44	1			18
						739	3		1	4						
12	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	199	1	238	2	Y	6	19	1			5
						1042	3		1	4						
01	1519 N	1076	-0-	-443	-0-	80	1	533	2	Y	2	5	1			2
						460	3		1	4						
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	122	1	1512	2	Y	1	2	1			1
						1	4		1	9						
*03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1464	2	Y	1	1	1			1
						1	4		1	9						

KGFU 2		WELL #:		W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390				
10	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	117	1	925	2	Y	12	19	1			10
						721	3		2	4						
11	1830 N	1427	-0-	-403	-0-	123	1	566	2	Y	27	25	1			12
						708	3		30	9						
12	1891 N	1267	-0-	-624	-0-	166	1	199	2	Y	27	30	1			9
						871	3		1	4						
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	165	1	1097	2	Y	37	35	1			11
						945	3		2	4						
*02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	154	1	1921	2	Y	40	34	1			17
						2	4		44	9						
*03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	152	1	1774	2	Y	27	36	1			8
						1	4		30	9						

KGFU 1		WELL #:		W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10400 - 10504				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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				
10	T. A.	262	-0-	262	436	6	1	141	2	Y	4	1	1			18
						111	3		4	9						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-	18	1			-0-
12	543 X	107	-0-	-436	-0-	1	1	6	2	Y	66	46	1			20
						27	3		73	9						
01	248 N	44	-0-	-204	-0-	1	1	22	2	Y	3	18	1			5
						18	3		3	9						
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-	4	1			1
03	T. A.	61	-0-	61	61	1	1	59	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10075 - 10274	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	104 1	2531 2	Y	29
						1978 3	4 4		20 1
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	89 1	1474 2	Y	24
						1842 3	1 4		39 1
12	4278 X	1905	-0-	-2373	-0-	81 1	334 2	Y	26
						1460 3	1 4		34 1
01	4278 X	3648	-0-	-630	-0-	84 1	1890 2	Y	37
						1630 3	3 4		38 1
02	3584 X	3438	-0-	-146	-0-	84 1	3322 2	Y	26
						3 4	29 9		27 1
*03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	70 1	2680 2	Y	43
						1 4	47 9		33 1
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10330 - 10380	
10	682 N	348	-0-	-334	-0-	8 1	187 2	Y	6
						146 3	7 9		2 1
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	Y	27
						431 3	30 9		26 1
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22 1	90 2	Y	19
						393 3	21 9		26 1
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	20
						197 3	1 4		23 1
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	24 1	959 2	Y	11
						1 4	12 9		13 1
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27 1	1018 2	Y	30
						33 9			21 1
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480	
								PERF.10186 - 10206	
10	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	58 1	1405 2	Y	20
						1097 3	2 4		36 1
11	3210 X	1983	-0-	-1227	-0-	51 1	852 2	Y	12
						1066 3	1 4		17 1
12	3007 X	1386	-0-	-1621	-0-	59 1	245 2	Y	11
						1069 3	1 4		11 1
01	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	55 1	1232 2	Y	17
						1063 3	2 4		16 1
02	2398 X	2292	-0-	-106	-0-	56 1	2214 2	Y	18
						2 4	20 9		18 1
*03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	68 1	2596 2	Y	31
						1 4	34 9		29 1
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10298 - 10318	
10	4650 X	3564	-0-	-1086	-0-	80 1	1936 2	Y	30
						1512 3	3 4		15 1
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-
12	3658 X	1593	-0-	-2065	-0-	65 1	269 2	Y	74
						1177 3	1 4		55 1
01	3658 X	1104	-0-	-2554	-0-	23 1	517 2	Y	106
						446 3	1 4		99 1
02	3422 X	2321	-0-	-1101	-0-	52 1	2071 2	Y	178
						2 4	196 9		142 1
03	T. A.	2622	-0-	2622	2622	67 1	2517 2	Y	34
						1 4	37 9		62 1

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 1		WELL #:		W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2852 X	1909	-0-	-943	-0-	125 1	992 2	Y	13	20	1			9
						776 3	2 4							
11	2760 X	1658	-0-	-1102	-0-	146 1	671 2	Y	3	9	1			3
						838 3	3 9							
12	2263 X	1033	-0-	-1230	-0-	135 1	162 2	Y	26	23	1			6
						706 3	1 4							
01	2263 X	1893	-0-	-370	-0-	139 1	920 2	Y	36	33	1			9
						793 3	1 4							
*02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	162 1	2021 2	Y	54	43	1			20
						2 4	59 9							
*03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	194 1	2266 2	Y	109	107	1			22
						1 4	120 9							

KGFU 2		WELL #:		W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332		
10	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	43 1	1051 2	Y	12	8	1			4
						821 3	2 4							
11	1920 N	1618	-0-	-302	-0-	41 1	684 2	Y	34	25	1			13
						856 3	37 9							
12	1829 N	1143	-0-	-686	-0-	44 1	186 2	Y	87	72	1			28
						816 3	1 4							
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	44 1	992 2	Y	37	51	1			14
						855 3	2 4							
*02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	43 1	1740 2	Y	20	25	1			9
						2 4	22 9							
*03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	50 1	1875 2	Y	41	32	1			18
						1 4	45 9							

KGFU 2		WELL #:		W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330		
10	1271 N	962	-0-	-309	-0-	21 1	520 2	Y	14	4	1			27
						405 3	1 4							
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	25 1	420 2	Y	40	42	1			25
						527 3	1 4							
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	26 1	112 2	Y	5	23	1			7
						489 3	1 4							
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	28 1	622 2	Y	11	14	1			4
						534 3	1 4							
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	29 1	1153 2	Y	13	12	1			5
						1 4	14 9							
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	17 1	664 2	Y	37	26	1			16
						1 4	41 9							

KGFU 1		WELL #:		W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10240		
10	5704 X	4581	-0-	-1123	-0-	103 1	2493 2	Y	32	20	1			34
						1946 3	4 4							
11	5520 X	3524	-0-	-1996	-0-	91 1	1502 2	Y	47	53	1			28
						1878 3	1 4							
12	4774 X	2846	-0-	-1928	-0-	119 1	495 2	Y	61	67	1			22
						2163 3	2 4							
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	108 1	2445 2	Y	55	61	1			16
						2109 3	4 4							
02	4292 X	3868	-0-	-424	-0-	93 1	3740 2	Y	28	33	1			11
						4 4	31 9							
*03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	54 1	2033 2	Y	19	20	1			10
						1 4	21 9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 1		WELL #:		W 49	RRCID ->	197447	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10317	- 10327
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	3350	-0-	3350	7315	213 1	1687 2	Y	117	103 1		48
11	T. A.	2493	-0-	2493	9808	1318 3	3 4					
12	11391 X	1583	-0-	-9808	-0-	216 1	995 2	Y	34	58 1		24
01	3689 X	1910	-0-	-1779	-0-	1245 3	37 9					
02	3132 X	1435	-0-	-1697	-0-	207 1	247 2	Y	43	53 1		14
03	2914 X	1545	-0-	-1369	-0-	1081 3	1 4					
						138 1	924 2	Y	44	46 1		12
						798 3	2 4					
						102 1	1265 2	Y	61	50 1		23
						1 4	67 9					
						117 1	1362 2	Y	59	69 1		13
						1 4	65 9					

KGFU 2		WELL #:		W 69	RRCID ->	197481	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10466	- 10486
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	620 N	210	-0-	-410	-0-	5 1	115 2	Y	1	1 1		-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9					
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y	48	31 1		17
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	482 3	53 9					
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	46 1	191 2	Y	70	64 1		23
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	836 3	1 4					
						41 1	932 2	Y	21	37 1		7
						805 3	2 4					
						31 1	1252 2	Y	16	18 1		5
						1 4	18 9					
						36 1	1380 2	Y	22	19 1		8
						1 4	24 9					

KGFU 1		WELL #:		W 52	RRCID ->	199313	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10204	- 10224
10	1302 N	1021	-0-	-281	-0-	65 1	512 2	Y	39	30 1		17
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	400 3	1 4					
12	1147 N	624	-0-	-523	-0-	119 1	547 2	Y	9	17 1		9
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	684 3	10 9					
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	82 1	97 2	Y	17	18 1		8
*03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	426 3	19 9					
						84 1	559 2	Y	8	10 1		6
						483 3	1 4					
						86 1	1070 2	Y	-0-	6 1		-0-
						1 4						
						90 1	1046 2	Y	7	6 1		1
						8 9						

KGFU 2		WELL #:		W 73	RRCID ->	229071	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10500	- 10520
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 2		WELL #: W 72			RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 74			RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10472 - 10499			
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	12	1	300	2	Y	4	2	1	20
						234	3		1	4				
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1	19
12	403 N	6	-0-	-397	-0-	1	2	2	3	Y	3	12	1	10
						3	9							
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	9	1	191	2	Y	4	1	1	13
						164	3		4	9				
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	51	1	2055	2	Y	20	8	1	25
						2	4		22	9				
03	T. A.	749	-0-	749	749	19	1	726	2	Y	4	22	1	7
						4	9							
KGFU 1		WELL #: W 62			RRCID -> 234346		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10364			
10	11377 X	11002	-0-	-375	-0-	723	1	5725	2	Y	66	61	1	35
						4472	3		9	4				
11	10950 X	7701	-0-	-3249	-0-	669	1	3079	2	Y	94	86	1	43
						3849	3		1	4				
12	11315 X	5872	-0-	-5443	-0-	774	1	925	2	Y	110	114	1	39
						4048	3		4	4				
01	11160 X	9837	-0-	-1323	-0-	721	1	4804	2	Y	145	136	1	48
						4144	3		8	4				
02	10295 X	8724	-0-	-1571	-0-	641	1	8006	2	Y	63	70	1	41
						8	4		69	9				
03	10044 X	9257	-0-	-787	-0-	726	1	8468	2	Y	56	74	1	23
						1	4		62	9				
RIVES		WELL #: 1			RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724			
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	12	2	1	16
						217	3		1	4				
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	18	2	1	32
						239	3		1	4				
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	5	1	20	2	Y	21	26	1	27
						85	3		1	4				
01	527 N	192	-0-	-335	-0-	4	1	94	2	Y	11	2	1	36
						81	3		1	4				
02	435 N	208	-0-	-227	-0-	5	1	198	2	Y	4	1	1	39
						1	4		4	9				
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	2	30	1	11
						2	9							

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
KGFU 2			WELL #:			W 75			RRCID -> 235761			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652					
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
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		32	1	775	2	Y	17	6	1						50
							606	3		1	4									
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-		22	1	365	2	Y	20	4	1						66
							456	3		22	9									
12	899 N	399	-0-	-500	-0-		16	1	64	2	Y	36	54	1						48
							279	3		40	9									
01	1426 N	588	-0-	-838	-0-		13	1	298	2	Y	16	2	1						62
							258	3		1	4									
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-		20	1	814	2	Y	37	4	1						95
							1	4		41	9									
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-		13	1	505	2	Y	26	92	1						29
							29	9												

KGFU 1		WELL #:		W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-

KGFU 1		WELL #:		W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254								
10	T. A.	8389	-0-	8389	16834	188	1	4564	2	Y	59	36	1							55
						3565	3		7	4										
11	T. A.	7242	-0-	7242	24076	187	1	3100	2	Y	71	84	1							42
						3876	3		1	4										
12	28799 X	4723	-0-	-24076	-0-	197	1	815	2	Y	131	129	1							44
						3564	3		3	4										
01	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	203	1	4586	2	Y	129	136	1							37
						3956	3		7	4										
02	8178 X	8105	-0-	-73	-0-	196	1	7826	2	Y	68	78	1							27
						8	4		75	9										
*03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	237	1	9011	2	Y	86	76	1							37
						1	4		95	9										

KGFU 2		WELL #:		W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614								
10	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	24	1	585	2	Y	12	5	1							26
						458	3		1	4										
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	21	5	1							42
						552	3		23	9										
12	1550 N	589	-0-	-961	-0-	24	1	101	2	Y	20	34	1							28
						441	3		1	4										
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	28	1	629	2	Y	11	5	1							34
						542	3		1	4										
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	29	1	1143	2	Y	10	5	1							39
						1	4		11	9										
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	11	38	1							12
						1	4		12	9										

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #:		W 64	RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	9083 X	7651	-0-	-1432	-0-	503 1	3985 2	7 4	Y	39	31 1		14
						3113 3							
11	7950 X	5046	-0-	-2904	-0-	440 1	2030 2	1 4	Y	33	34 1		13
						2539 3							
12	8091 X	3918	-0-	-4173	-0-	518 1	618 2	2 4	Y	68	64 1		17
						2705 3							
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	608 1	4044 2	6 4	Y	18	28 1		7
						3489 3							
*02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	532 1	6650 2	7 4	Y	22	20 1		9
						7 4							
*03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	413 1	4821 2	1 4	Y	2	10 1		1
						1 4							

KGFU 1		WELL #:		W 70	RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114		
10	7068 X	6122	-0-	-946	-0-	404 1	3202 2	5 4	Y	10	14 1		3
						2500 3							
11	6840 X	5080	-0-	-1760	-0-	444 1	2044 2	1 4	Y	32	27 1		8
						2556 3							
12	6324 X	3441	-0-	-2883	-0-	458 1	547 2	2 4	Y	39	39 1		8
						2391 3							
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	494 1	3283 2	5 4	Y	28	30 1		6
						2831 3							
02	5713 X	5281	-0-	-432	-0-	387 1	4833 2	5 4	Y	51	40 1		17
						5 4							
*03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	478 1	5577 2	1 4	Y	60	66 1		11
						1 4							

KGFU 1		WELL #:		W 65	RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488		
10	T. A.	8640	-0-	8640	16748	566 1	4488 2	7 4	Y	66	61 1		27
						3506 3							
11	T. A.	6728	-0-	6728	23476	588 1	2709 2	1 4	Y	39	47 1		19
						3387 3							
12	28166 X	4690	-0-	-23476	-0-	619 1	739 2	3 4	Y	87	83 1		23
						3233 3							
01	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	631 1	4196 2	7 4	Y	59	64 1		18
						3620 3							
02	7192 X	7154	-0-	-38	-0-	525 1	6557 2	7 4	Y	59	52 1		25
						7 4							
03	8246 X	8145	-0-	-101	-0-	637 1	7435 2	1 4	Y	65	75 1		15
						1 4							

KGFU 1		WELL #:		W 71	RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390		
10	T. A.	10165	-0-	10165	20723	670 1	5304 2	9 4	Y	37	41 1		18
						4141 3							
11	T. A.	5452	-0-	5452	26175	476 1	2192 2	1 4	Y	40	41 1		17
						2739 3							
12	32096 X	5921	-0-	-26175	-0-	788 1	941 2	4 4	Y	65	64 1		18
						4116 3							
01	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	788 1	5239 2	8 4	Y	50	53 1		15
						4518 3							
02	9860 X	7457	-0-	-2403	-0-	549 1	6858 2	7 4	Y	39	36 1		18
						7 4							
03	10168 X	8900	-0-	-1268	-0-	698 1	8140 2	61 9	Y	55	60 1		13
						1 4							

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.					483440									
PARKER MINERALS CO.			WELL #:		1	RRCID -> 099588		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 10470		PERF.10304 - 10324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 101485		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10388 - 10410		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10382 - 10398		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC			501267											
DENNY, E. E.			WELL #:		1	RRCID -> 093774		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 11305		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	301	2	74	9	N	67			240
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			240
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			240
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			240

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10275 - 10300		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7	9	N	6			253
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			253
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			253
*03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	2895	2	158	9	N	144			272
01	3100 N	4919	-0-	-0-	-0-	1819	4880	2	39	9	N	35	182 1	125
02	2900 N	4565	-0-	-0-	-0-	1665	3484	2	32	9	N	29		154
*03	3100 N	3862	-0-	-0-	-0-	762	4246	3839	2	23	9	N	21	175

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER					
LINDOW OIL & GAS, LLC			//CONT.//			501267														
MURRY			WELL #:			1			RRCID -> 112046			COMPL. DATE 05/01/1984			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	930	N	765	-0-	-165	-0-			755	2	10	9	Y	9					36	
11	1290	N	935	-0-	-355	-0-			932	2	3	9	Y	3					39	
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-			1169	2	50	9	Y	45					84	
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-			769	2	9	9	Y	8					92	
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-			982	2	6	9	Y	5					97	
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-			910	2			Y	-0-	73	1			24	
MURRY			WELL #:			2			RRCID -> 133857			COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640					
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-							Y	-0-					192	
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-							Y	-0-					192	
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-							Y	-0-					192	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					192	
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-			34	2			Y	-0-					192	
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-			24	2			Y	-0-	100	1			92	
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					
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KGFCU			WELL #:			5309			RRCID -> 213263			COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2	1			-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

KATY (3600)			//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU			WELL #:		3313	RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3505 - 3507		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KGFCU			WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH	4136	PERF. 3989 - 3993		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KENDLETON, N. (WILCOX 11400)			48825 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
GORDY OIL COMPANY			317150												
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 262237		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH	11630	PERF. 11450 - 11460		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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		
*10	65131	46592	-0-	-18539	-0-	44647	3	1945	9	N	1768	1780	1		120
*11	63030	45180	-0-	-17850	-0-	43307	3	1873	9	N	1703	1561	1		262
*12	65131	32969	-0-	-32162	-0-	31647	3	1322	9	N	1202	1262	1		202
*01	65131	29613	-0-	-35518	-0-	28462	3	1151	9	N	1046	1146	1		102
*02	60929	22063	-0-	-38866	-0-	21220	3	843	9	N	766	725	1		143
*03	65131	24374	-0-	-40757	-0-	23468	3	906	9	N	824	876	1	1 8	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	
M O	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
10	31651	1565	-0-	-30086	-0-		1424 2	141 9	N		128				189
11	30630	-0-	-0-	-30630	-0-				N		-0-				189
12	31651	2915	-0-	-28736	-0-		2740 2	175 9	N		159				348
01	31651	2933	-0-	-28718	-0-		2772 2	161 9	N		146	339 1			155
02	29609	2873	-0-	-26736	-0-		2704 2	169 9	N		154				309
*03	801 R	801	-0-	-0-	-0-		711 2	90 9	N		82				391
KIRBYVILLE (6600)				49621 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				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	
04	0	22721	-0-	22721	62327	22691 2	30 9	N			27				94
05	0	10475	-0-	10475	72802	10462 2	13 9	N			12				106
06	1500	441	-0-	-1059	71743	440 2	1 9	N			1				107
07	7750	3631	-0-	-4119	67624	3629 2	2 9	N			2				109
08	7750	6131	-0-	-1619	66005	6131 2		N			-0-				109
09	7500	3534	-0-	-3966	62039	3531 2	3 9	N			3				112
10	7750	831	-0-	-6919	55120	828 2	3 9	N			3				115
11	7500	100	-0-	-7400	47720	100 2		N			-0-				115
12	7750	-0-	-0-	-7750	39970			N			-0-				115
01	7750	-0-	-0-	-7750	32220			N			81				196
02	7250	-0-	-0-	-7250	24970			N			949	994 1			151
03	7750	-0-	-0-	-7750	17220			N			775	680 1			246
KRUEGER (MIOCENE 1600)				50338 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
STRATA RESOURCES				825454											
KRUEGER, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	051869	COMPL. DATE	12/31/1971	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	1592 -	1609	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
KRUEMCKE (WILCOX)				50341 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEE					
IMPETRO OPERATING LLC				423519											
HERKLOTZ-KRUEMCKE				WELL #:	1	RRCID ->	208543	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	4794 -	4798	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
KURTEN (GEORGETOWN)				50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
COLLEGE HILLS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	157043	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9668 -	14180	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	435 2	19 9	N			17				188
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	378 2	15 9	N			14				202
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	381 2	17 9	N			15				217
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	368 2	32 9	N			29	189 1			57
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	309 2	10 9	N			9				66
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	394 2	17 9	N			15				81

KURTEN (GEORGETOWN)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
CARROLL-BIERING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	599	2	23	9	N	21			93
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	501	2	19	9	N	17			110
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	614	2	17	9	N	15			125
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	28			153
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	632	2	21	9	N	19			172
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	696	2	36	9	N	33			205
DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
10	2980 N	2759	-0-	-221	-0-	2385	2	374	9	N	340	186	1	203
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2147	2	330	9	N	300	375	1	128
12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1873	2	296	9	N	269	191	1	206
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2120	2	329	9	N	299	370	1	135
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2354	2	290	9	N	264	196	1	203
*03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2103	2	275	9	N	250	381	1	72
CARROLL - PETERS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	603	2	26	9	N	24			206
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	561	2	45	9	N	41	180	1	67
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	562	2	44	9	N	40			107
01	620 N	198	-0-	-422	-0-	198	2			N	-0-			107
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	709	2	36	9	N	33			140
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	788	2	78	9	N	71			211
STEEPHOLLOW UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	795	2	97	9	N	88			226
11	1260 N	666	-0-	-594	-0-	526	2	140	9	N	127	180	1	173
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	742	2	136	9	N	124	188	1	109
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1094	2	199	9	N	181	191	1	99
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1277	2	163	9	N	148	193	1	54
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	869	2	118	9	N	107			161
WEEDON, J. E. UNIT														
WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058														
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			45
11	540 N	287	-0-	-253	-0-	287	2			N	-0-			45
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			45
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-			45
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			45
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-			45
GOEN, OLIVER F. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862														
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	111	2	8	9	N	7			76
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	538	2	35	9	N	32			108
12	403 N	40	-0-	-363	-0-	30	2	10	9	N	9			117
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	274	2	81	9	N	74			191
02	551 N	255	-0-	-296	-0-	243	2	12	9	N	11			202
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	217	2	14	9	N	13			215
WEEDON-WEEDON B														
WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

KURTEN (GEORGETOWN)			//CONT.//			50424 600		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
HOLLEY OIL COMPANY, LLC						393200											
LAURA-NICHOLE			WELL #:			1		RRCID -> 189733			COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			579 2	20 9	N	18	128 1		20
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			522 2	22 9	N	20			40
12		651 N	561	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			527 2	34 9	N	31			71
01		589 N	565	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			537 2	28 9	N	25			96
02		522 N	444	-0-	-78	-0-	-0-	-0-			429 2	15 9	N	14			110
03		558 N	483	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			472 2	11 9	N	10			120
FRANZE, R. F.			WELL #:			1		RRCID -> 195021			COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)			50424 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP			251869														
RASCO, G.D.			WELL #:			1		RRCID -> 095037			COMPL. DATE 06/07/1981			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052			
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			701 2		N	-0-			55
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1140 2	18 9	N	16			71
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			701 2		N	-0-			71
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			774 2	8 9	N	7			78
02		1131 N	682	-0-	-449	-0-	-0-	-0-			682 1		N	-0-			78
*03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			925 2		N	-0-			78
RASCO, G. D. & ANNIE			WELL #:			2		RRCID -> 128000			COMPL. DATE 08/11/1988			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066			
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			942 2	19 9	N	17			120
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			978 2	3 9	N	3			123
12		868 N	858	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			837 2	21 9	N	19			142
01		899 N	731	-0-	-168	-0-	-0-	-0-			709 2	22 9	N	20			162
02		841 N	413	-0-	-428	-0-	-0-	-0-			411 1	2 9	N	2			164
03		868 N	509	-0-	-359	-0-	-0-	-0-			484 2	25 9	N	23			187
RASCO, G. D. & ANNIE			WELL #:			3		RRCID -> 165234			COMPL. DATE 08/02/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106			
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2626 2		N	-0-			25
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1957 2		N	-0-			25
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2337 2	9 9	N	8			33
01		2635 N	1331	-0-	-1304	-0-	-0-	-0-			1323 2	8 9	N	7			40
02		1885 N	1308	-0-	-577	-0-	-0-	-0-			1308 1		N	-0-			40
03		2356 N	1857	-0-	-499	-0-	-0-	-0-			1854 2	3 9	N	3			43
RASCO, G. D.			WELL #:			4		RRCID -> 197648			COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701								
WIESE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	500 1	1948 2	N	16			30
11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	18 9	430 1	1846 2	N	29		59
12		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	32 9	433 1	1827 2	N	13		72
01		2480 N	2306	-0-	-174	-0-	14 9	438 1	1834 2	N	31		103
02		2233 N	2063	-0-	-170	-0-	34 9	360 1	1680 2	N	21		124
03		2263 N	2155	-0-	-108	-0-	23 9	385 1	1747 2	N	21		145
							23 9						
SCHOLZ GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175		
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	300 1	1295 2	N	23			137
11		1680 N	1425	-0-	-255	-0-	25 9	280 1	1128 2	N	15		152
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	17 9	290 1	1370 2	N	19		171
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	21 9	280 1	1378 2	N	15		186
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	17 9	290 1	1466 2	N	12	164 1	34
*03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	13 9	270 1	1444 2	N	16		50
							18 9						
TOOMEY			WELL #:		1	RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132		
10		2418 N	2117	-0-	-301	-0-	430 1	1672 2	N	14	175 1		26
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	15 9	470 1	2021 2	N	29		55
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	32 9	467 1	1969 2	N	22		77
01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	24 9	492 1	2058 2	N	30		107
02		2436 N	2099	-0-	-337	-0-	33 9	365 1	1703 2	N	28		135
03		2449 N	2185	-0-	-264	-0-	31 9	390 1	1770 2	N	23		158
							25 9						
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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (CHASE)				51421 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.				501545												
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 -	8710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53	
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 -	11998		
10	5745 X	2954	-0-	-2791	-0-	288	1	2515	2	Y	128	143	1		8	
						10	4	141	9							
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	309	1	2340	2	Y	99	102	1		5	
						6	4	109	9							
12	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	374	1	2157	2	Y	89	86	1		8	
						1	4	98	9							
01	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	386	1	2569	2	Y	86	82	1		12	
						12	4	95	9							
02	2900 N	3047	-0-	147	147	413	1	2496	2	Y	85	86	1		11	
						44	4	94	9							
*03	3285 X	3138	-0-	-147	-0-	466	1	2566	2	Y	86	93	1		4	
						11	4	95	9							
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 -	11864		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 -	11196		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)///CONT.//				51421.935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY								
LINN OPERATING, INC.				501545															
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39UT	RRCID ->	117521	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11355	-	11369					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
WILLIAMS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	127301	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10984	-	11081					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					237	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					237	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					237	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					237	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					237	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					237	
KAYSER				WELL #:	1	RRCID ->	127968	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	11866	PERF.11670	-	11680					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 696

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)///CONT./// 51421 935 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC. //CONT./// 501545																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46										RRCID -> 129413		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10214 - 11088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5177 X	5081	-0-	-96	-0-	500	1 18 4	4378	2 185 9	Y	168	162	1			32	
11	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	754	1 15 4	5709	2 134 9	Y	122	130	1			24	
12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	955	1 3 4	5511	2 120 9	Y	109	93	1			40	
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	859	1 28 4	5719	2 94 9	Y	85	101	1			24	
02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	963	1 104 4	5823	2 117 9	Y	106	110	1			20	
*03	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	1045	1 26 4	5764	2 96 9	Y	87	79	1			28	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45										RRCID -> 130086		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 14610		PERF.11012 - 11568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32										RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10938 - 11370	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29										RRCID -> 134367		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10956 - 11132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43										RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11070 - 11596	
10	837 N	643	-0-	-194	-0-	63	1 2 4	552	2 26 9	Y	24	23	1			1	
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	81	1 2 4	615	2 14 9	Y	13	13	1			1	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	119	1 9 9	683	2 11 9	Y	8	8	1			1	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	119	1 4 4	796	2 11 9	Y	10	9	1			2	
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	147	1 16 4	892	2 13 9	Y	12	12	1			2	
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	203	1 5 4	1118	2 17 9	Y	15	14	1			3	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50										RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49										RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770						
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	535 19 4	1 4682 229 9			Y	208	209 0				17
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	504 10 4	1 3812 2189 9			Y	172	170 0				19
12	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	611 2 4	1 3526 2218 9			Y	198	200 0				17
01	5456 X	4304	-0-	-1152	-0-	537 17 4	1 3573 2177 9			Y	161	151 0	2 1			25
02	5104 X	3121	-0-	-1983	-0-	426 46 4	1 2575 274 9			Y	67	81 0				11
03	5456 X	3295	-0-	-2161	-0-	499 12 4	1 2754 230 9			Y	27	35 0				3
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53										RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752						
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	117	122 1				10
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	101	102 1				9
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	81	78 1				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	75 1				17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	88 1				16
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 55	1 9 70 2			Y	50	59 1				7
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57										RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770						
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	103 4 4	1 901 276 9			Y	69	67 1				14
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	125 3 4	1 947 240 9			Y	36	41 1				9
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	182 1 4	1 1055 258 9			Y	53	43 1				19
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	119 4 4	1 796 2336 9			Y	305	258 1				66
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	288 31 4	1 1742 250 9			Y	45	92 1				19
*03	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	229 6 4	1 1264 261 9			Y	55	54 1				20
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54										RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008						
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	34 1 4	1 296 2			Y	-0-					-0-
11	360 N	201	-0-	-159	-0-	23 1 4	1 177 2			Y	-0-					-0-
12	310 N	119	-0-	-191	-0-	18 1	1 101 2			Y	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	27 3 4	1 162 2			Y	-0-					-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	41 1 4	1 228 2			Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	333 1	2920 2	12 4	57 9	Y	52	60 1			3
11	3780 X	2865	-0-	-915	-0-	329 1	2497 2	7 4	32 9	Y	29	32 1			-0-
12	3906 X	395	-0-	-3511	-0-	58 1	335 2	2 9		Y	2	2 1			-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-				-0-
02	3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	-0-				-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896															
10	5245 X	2171	-0-	-3074	-0-	213 1	1865 2	8 4	85 9	Y	77	91 1			7
11	2460 X	1858	-0-	-602	-0-	207 1	1564 2	4 4	83 9	Y	75	75 1			7
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	395 1	2279 2	1 4	151 9	Y	137	126 1			18
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	326 1	2167 2	10 4	145 9	Y	132	124 1			26
02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	343 1	2075 2	37 4	102 9	Y	93	100 1			19
03	2821 X	2452	-0-	-369	-0-	361 1	1990 2	9 4	92 9	Y	84	93 1			10
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984															
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	45 1	394 2	2 4	36 9	Y	33	34 0			2
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	85 1	647 2	2 4	33 9	Y	30	29 0			3
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	22	23 0			2
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	31 1	207 2	1 4	18 9	Y	16	15 0			3
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	11	12 0			2
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	65 1	363 2	2 4	1 9	Y	1	2 0			1
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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															
10	5383 X	2692	-0-	-2691	-0-	255 1	2234 2	9 4	194 9	Y	176	169 1			34
11	3000 X	2450	-0-	-550	-0-	266 1	2014 2	5 4	165 9	Y	150	154 1			30
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	442 1	2548 2	1 4	133 9	Y	121	105 1			46
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	381 1	2535 2	12 4	100 9	Y	91	109 1			28
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	367 1	2215 2	39 4	98 9	Y	89	99 1			18
03	3131 X	2620	-0-	-511	-0-	386 1	2127 2	9 4	98 9	Y	89	81 1			26

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10	11 0		1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	134 2			Y	7	7 0		1
						1 4	8 9							
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 2			Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
10	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	368 1	3220 2			Y	87	95 1		6
						13 4	96 9							
11	3750 X	3235	-0-	-515	-0-	365 1	2764 2			Y	90	89 1		7
						7 4	99 9							
12	3875 X	3138	-0-	-737	-0-	451 1	2597 2			Y	81	77 1		11
						1 4	89 9							
01	3875 X	2962	-0-	-913	-0-	374 1	2492 2			Y	76	73 1		14
						12 4	84 9							
02	3625 X	3029	-0-	-596	-0-	414 1	2507 2			Y	57	61 1		10
						45 4	63 9							
03	3689 X	3023	-0-	-666	-0-	459 1	2529 2			Y	22	30 1		2
						11 4	24 9							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	691 1	6042 2	Y	16	15 0		3
						24 4	18 9					
11	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	885 1	6706 2	Y	11	11 0		3
						18 4	12 9					
12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	1221 1	7047 2	Y	7	8 0		2
						4 4	8 9					
01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	981 1	6529 2	Y	15	13 0		4
						32 4	17 9					
02	2581 X	47	-0-	-2534	-0-	6 1	40 2	Y	-0-	4 0		-0-
						1 4						
03	1984 X	22	-0-	-1962	-0-	3 1	19 2	Y	-0-			-0-
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776												
10	7165 X	689	-0-	-6476	-0-	170 1	418 2	Y	92	37 8		112
						101 9						
11	2310 X	703	-0-	-1607	-0-	205 1	457 2	Y	37			149
						41 9						
12	2387 X	1211	-0-	-1176	-0-	360 1	751 2	Y	91	106 1	40 8	94
						100 9						
01	2232 X	942	-0-	-1290	-0-	257 1	609 2	Y	69			163
						76 9						
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	528 1	1223 2	Y	78	121 1	45 8	75
						86 9						
*03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	528 1	1193 2	Y	90	62 8		103
						99 9						
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990												
10	6895 X	3311	-0-	-3584	-0-	299 1	2617 2	Y	349	385 1		23
						11 4	384 9					
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	281 1	2131 2	Y	350	349 1		24
						6 4	385 9					
12	2821 X	2724	-0-	-97	-0-	350 1	2017 2	Y	324	309 1		39
						1 4	356 9					
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	343 1	2280 2	Y	263	255 1		47
						11 4	289 9					
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	340 1	2049 2	Y	197	212 1		32
						36 4	217 9					
03	3038 X	2656	-0-	-382	-0-	372 1	2049 2	Y	205	220 1		17
						9 4	226 9					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	33	1			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	23	1			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	39	1			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	46	1			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	38	1			16
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																
10	7219 X	3649	-0-	-3570	-0-	1033	1	2546	2	N	64	191	1	12	8	60
						70	9									
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	1051	1	2348	2	N	52					112
						57	9									
12	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	1032	1	2151	2	N	64	9	8			167
						70	9									
01	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	970	1	2298	2	N	57					224
						63	9									
02	3132 X	2247	-0-	-885	-0-	656	1	1522	2	N	63	195	1	12	8	80
						69	9									
03	3658 X	2304	-0-	-1354	-0-	685	1	1547	2	N	65	11	8			134
						72	9									

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 702

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC.				//CONT.// 501545													
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13645 - 14303					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8345	X	4021	-0-	-4324	-0-	411 14 4	1	3596	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3567	-0-	-273	-0-	415 8 4	1	3144	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	493 1 4	1	2843	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3364	-0-	-604	-0-	438 14 4	1	2912	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3622	-0-	-90	-0-	506 55 4	1	3061	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	448 11 4	1	2471	2	Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13726 - 13781					
10	35029	X	17379	-0-	-17650	-0-	1770 62 4	1	15490	2	Y	52	49	1			8
11	15510	X	15145	-0-	-365	-0-	1756 36 4	1	13307	2	Y	42	44	1			6
12	16027	X	14938	-0-	-1089	-0-	2199 6 4	1	12687	2	Y	42	36	1			12
01	16027	X	15023	-0-	-1004	-0-	1947 62 4	1	12955	2	Y	54	56	1			10
02	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	2130 229 4	1	12873	2	Y	30	36	1			4
03	17391	X	15643	-0-	-1748	-0-	2387 59 4	1	13165	2	Y	29	27	1			6
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399		PERF.13194 - 14163					
10	10600	X	4940	-0-	-5660	-0-	505 18 4	1	4417	2	Y	-0-					-0-
11	7200	X	5584	-0-	-1616	-0-	650 13 4	1	4921	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	6289	-0-	-407	-0-	928 3 4	1	5358	2	Y	-0-					-0-
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	834 27 4	1	5551	2	Y	-0-					-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	866 93 4	1	5230	2	Y	-0-					-0-
*03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	1053 26 4	1	5806	2	Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283					
10	2717	N	1098	-0-	-1619	-0-	108 4 4	1	949	2	Y	34	33	1			7
11	1320	N	881	-0-	-439	-0-	99 2 4	1	747	2	Y	30	30	1			7
12	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	186 1 4	1	1074	2	Y	36	30	1			13
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	149 5 4	1	995	2	Y	29	34	1			8
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	101 11 4	1	612	2	Y	1	7	1			2
03	1302	N	755	-0-	-547	-0-	111 3 4	1	616	2	Y	23	18	1			7

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID -> 186502		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880		
10	6031 X	2951	-0-	-3080	-0-	301 1	2636 2	N	3	9 1	2
						11 4	3 9				
11	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	296 1	2243 2	N	33	29 1	6
						6 4	36 9				
12	2883 X	2669	-0-	-214	-0-	388 1	2238 2	N	38	30 1	14
						1 4	42 9				
01	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	344 1	2287 2	N	32	36 1	10
						11 4	35 9				
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	385 1	2325 2	N	39	40 1	9
						41 4	43 9				
03	2883 X	2880	-0-	-3	-0-	427 1	2357 2	N	77	63 1	23
						11 4	85 9				

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500)		51423 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
MEC/SEALY-SMITH "E"		WELL #:		1	RRCID -> 235490		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3486 - 3492		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)			51423 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
LINN OPERATING, INC.			501545					
MEC/SEALY-SMITH 'B'			WELL #: 1	RRCID -> 271102	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6022 - 6028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			119
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		180 1	158
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			179
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		20	56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		216 172 1	100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		27	127
LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY)			51423 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378					
MEC/SEALY-SMITH "E"			WELL #: 1	RRCID -> 235009	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4032 - 4034	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKE CREEK, N. (4100)			51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY		
LINN OPERATING, INC.			501545					
MEC/SEALY-SMITH "G"			WELL #: 1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3384 - 3519	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)				51940 430	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005															
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	161877	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	10012	-	11230				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					119	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					119	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					119	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					119	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					119	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					119	
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)				51940 490	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005															
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	149298	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	16498	PERF.	11652	-	11682				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16																			
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	150468	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	11678	-	11710				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LARIO (10400)				52080 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752															
ZAPALAC GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233372	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9920	-	9940				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)				52676 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627									
MACO-STEWART ETAL G/U				WELL #: 2	RRCID -> 112030	COMPL. DATE 07/25/1984	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10858	-	10864			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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			
10	14167 X	13026	-0-	-1141	-0-	12430 3	596 9	N	542	366 1			319
11	14850 X	11962	-0-	-2888	-0-	11511 3	451 9	N	410	561 1			168
12	15345 X	334	-0-	-15011	-0-	324 3	10 9	N	9				177
01	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-			N	51				228
02	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	14844 3	655 9	N	595	557 1			266
*03	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	11451 3	459 9	N	417	369 1			314
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
DAVIS, WIRT				WELL #: 5	RRCID -> 157737	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12270	-	12382			
10	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7668 2	394 9	N	358	189 1			383
11	8400 X	7259	-0-	-1141	-0-	6949 2	310 9	N	282	359 1			306
12	8680 X	7733	-0-	-947	-0-	7350 2	383 9	N	348	380 1			274
01	8680 X	7823	-0-	-857	-0-	7412 2	411 9	N	374	357 1			291
02	7540 X	7175	-0-	-365	-0-	6771 2	404 9	N	367	370 1			288
*03	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7266 2	391 9	N	355	362 1			281

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE								
ADS OIL & GAS, INC.		000225														
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					24
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					24
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					24
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					24
02	203 N	30	-0-	-173	-0-	30	2			N	-0-					24
03	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	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						
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
10	403 #	15	-0-	-388	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111						
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 #	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952														
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4886 - 4996						
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ODUM		WELL #: 1		RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5975 - 5990						
10	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
RIO O & P LLC				712827								
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7733 - 7770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
SHALE OIL CO., INC.				768684								
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 1926 - 1944
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7462 - 7530
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				447952								
DENSON		WELL #:		1	RRCID -> 191474		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH		8870	PERF. 8000 - 8016
10	SHUT IN	663	-0-	663	808	417 2	246 9	Y	224	76 1		160
11	SHUT IN	174	-0-	174	982	94 2	80 9	Y	73	82 1		151
12	SHUT IN	645	-0-	645	1627	581 1	64 9	Y	58			209
01	SHUT IN	253	-0-	253	1880	203 1	50 9	Y	45			254
02	SHUT IN	300	-0-	300	2180	158 1	142 9	Y	129	199 1		184
*03	2279 X	99	-0-	-2180	-0-	16 1	83 9	Y	75			259
WAGNER OIL COMPANY				891175								
PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH		13024	PERF.12846 - 12894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	DELQ	PR	13	-0-	13	-0-	13		13	2			N	-0-				-0-			
*03	13	R	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
LIBERTY, SOUTH (8200)													53498 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.													447952								
CHEVRON FEE													WELL #: 1	RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 9003	PERF. 7673 - 7678				
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-				-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	-0-		91	1	65	2	Y	-0-				-0-			
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1			Y	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)													53526 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
RESACA RESOURCES, L.L.C.													703236								
PELICAN													WELL #: 1	RRCID -> 263098	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8980 - 8997				
10	3627	#	3605	-0-	-22	-0-	-0-		710	1	2745	3	N	136				215			
									150	9											
11	3510	#	3480	-0-	-30	-0-	-0-		691	1	2629	3	N	145				360			
									160	9											
12	3720	#	3177	-0-	-543	-0-	-0-		638	1	2426	3	N	103	164	1		299			
									113	9											
01	3720	#	482	-0-	-3238	-0-	-0-		479	3	3	9	N	3				302			
02	3480	#	2011	-0-	-1469	-0-	-0-		407	1	1497	3	N	97	317	1		82			
									107	9											
*03	4561	R	4561	-0-	-0-	-0-	-0-		658	1	3600	3	N	275	197	1		160			
									303	9											

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)				53526 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
RODEL OIL & GAS COMPANY				723575									
LICK BRANCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9172	-	9177			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190									
LINNVILLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876	-	2990			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LINNVILLE BAYOU (8450)				53814 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
STRATA RESOURCES				825454									
RUSSELL BELL				WELL #: 1 A	RRCID -> 246455	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8444	-	8449			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
LISSIE (WILCOX 9600)				53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
HOYO, MARY EMMA				WELL #: 1	RRCID -> 006920	COMPL. DATE 02/24/1953	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9588	-	9691			
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	238 1	3105 3	N	10		78	
							11 9						
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	415 1	5245 3	N	25		103	
							28 9						
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	414 1	4898 3	N	16		119	
							18 9						
01	930	X	258	-0-	-672	-0-	27 1	231 3	N	-0-		119	
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	141 1	1169 3	N	-0-		119	
*03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	349 1	3525 3	N	18	115 1	22	
							20 9						

LISSIE (WILCOX 9600)		//CONT.//		53915 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
POOLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097927		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9740 PERF. 9516 - 9644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2635 X	2176	-0-	-459	-0-	155 1	2021 3	N		-0-		56
11	2550 X	1347	-0-	-1203	-0-	99 1	1248 3	N		-0-		56
12	2635 X	1507	-0-	-1128	-0-	117 1	1390 3	N		-0-		56
01	2635 X	852	-0-	-1783	-0-	89 1	763 3	N		-0-		56
02	2465 X	743	-0-	-1722	-0-	80 1	663 3	N		-0-		56
03	2046 X	682	-0-	-1364	-0-	61 1	619 3	N		2		58
						2 9						

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101167		COMPL. DATE		05/03/1982	TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9659 - 9682
10	3007 X	220	-0-	-2787	-0-	16 1	204 3	N		-0-		88
11	450 X	231	-0-	-219	-0-	17 1	214 3	N		-0-		88
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	38 1	445 3	N		-0-	55 1	33
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	26 1	226 3	N		-0-		33
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41 1	337 3	N		-0-		33
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	25 1	253 3	N		-0-		33

CLINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 122383		COMPL. DATE		09/24/1986	TOTAL DEPTH		9615 PERF. 9526 - 9534
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	16 1	209 3	N		-0-		45
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 3	N		-0-		45
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	18 1	212 3	N		-0-		45
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26 1	222 3	N		-0-		45
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27 1	226 3	N		-0-		45
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23 1	231 3	N		-0-		45

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
TRI-C RESOURCES, LLC		868622										
TYLER		WELL #:		1	RRCID -> 263905		COMPL. DATE		07/19/2015	TOTAL DEPTH		14149 PERF. 11672 - 11682
10	23560	28655	-0-	5095	19864	93 1	28377 3	N		168	183 1	182
11	22800	25982	-0-	3182	23046	185 9	25769 3	N		112	185 1	109
12	127981	27405	-0-	-100576	-0-	90 1	27035 3	N		252	184 1	177
01	24931	24931	-0-	-0-	-0-	123 9	24730 3	N		98	181 1	94
02	22832	22832	-0-	-0-	-0-	93 1	22637 3	N		98		192
03	28644 #	22076	-0-	-6568	-0-	108 9	21625 3	N		327	359 1	160
						87 1						
						108 9						
						91 1						
						360 9						

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)		53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 206907		COMPL. DATE		10/25/2004	TOTAL DEPTH		4760 PERF. 4385 - 4387
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	16 1	4939 2	N		-0-		-0-
11	4770 X	4180	-0-	-590	-0-	15 1	4165 2	N		-0-		-0-
12	4929 X	4742	-0-	-187	-0-	16 1	4726 2	N		-0-		-0-
01	4929 X	4171	-0-	-758	-0-	16 1	4155 2	N		-0-		-0-
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	15 1	5201 2	N		-0-		-0-
03	4929 X	4537	-0-	-392	-0-	16 1	4521 2	N		-0-		-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400)				53919 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197								
SKLAR				WELL #: 1	RRCID -> 258257	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3954 - 3956				
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				53919 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
WIESE BROS,				WELL #: 1	RRCID -> 071645	COMPL. DATE 05/19/1977	TOTAL DEPTH 9744	PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LISSIE GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 096710	COMPL. DATE 09/23/1981	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9637 - 9672				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
LISSIE GU 3				WELL #: 1	RRCID -> 096713	COMPL. DATE 10/10/1981	TOTAL DEPTH 9699	PERF. 9536 - 9677				
10	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	582 1	7607 3	N	35		54	
11	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	39 9	7308 3	N	6		60	
12	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7 9	7307 3	N	8		68	
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	9 9	6633 3	N	34		102	
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	37 9	6725 3	N	23	84 1	41	
*03	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	813 1	7041 3	N	13		54	
						25 9						
						697 1						
						14 9						
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 112029	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9635 - 9654				
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	16 1	214 3	N	-0-		148	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	17 1	212 3	N	-0-		148	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	N	-0-		148	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26 1	221 3	N	-0-		148	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29 1	241 3	N	-0-		148	
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	237 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				
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
10	279 N	238	-0-	-41	-0-		17 1	221 3	N	N	-0-			100
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-		16 1	208 3	N	N	-0-			100
12	248 N	228	-0-	-20	-0-		18 1	210 3	N	N	-0-			100
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		27 1	226 3	N	N	-0-			100
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		29 1	242 3	N	N	-0-			100
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-		22 1	227 3	N	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				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			85
11	DLQ G-10	10235	-0-	10235	10235	10235 2			N	N	-0-			85
12	DLQ G-10	7192	-0-	7192	17427	7192 2			N	N	-0-			85
01	DLQ G-10	1518	-0-	1518	18945	1518 2			N	N	-0-			85
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	N	NO RPT			85
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	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				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
BURGER-RHOADES		WELL #: 1		RRCID -> 272326		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9832 - 9900				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055												
SUNDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 227029		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9604 - 9615				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			121
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			121
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			121
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			121
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			121
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			121

PAGE: 715

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)				//CONT.//	53921 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO				
WAGNER OIL COMPANY					891175												
WIESE				WELL #:	1ST	RRCID ->	237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9574 -	9658			
M 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
10	434 N	319	-0-	-115	-0-		319	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-		340	2			Y	-0-					-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2			Y	-0-					-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1608	2			Y	-0-					-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	2			Y	-0-					-0-
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	2			Y	-0-					-0-
THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 -	9798			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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			
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
03	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			
04	3879	40953	-0-	37074	288075		300	1	39513	2	N	1036	1100	1			237
05	120249	42600	-0-	-77649	210426		1140	9	40941	2	N	1226	1077	1			386
06	116370	35297	-0-	-81073	129353		310	1	33926	2	N	967	1064	1			289
07	120249	25744	-0-	-94505	34848		1349	9	24655	2	N	714	704	1			299
08	120249	19354	-0-	-100895	-0-		307	1	18432	2	N	556	529	1			326
09	116370	15152	-0-	-101218	-0-		1064	9	14406	2	N	433	533	1			226
10	120249	4597	-0-	-115652	-0-		304	1	4377	2	N	126	182	1			170
11	116370	-0-	-0-	-116370	-0-		785	9			N	-0-					170
12	120249	76	-0-	-120173	-0-		310	1	75	2	N	-0-					170
01	120249	-0-	-0-	-120249	-0-		612	9			N	-0-					170
02	112491	87	-0-	-112404	-0-		270	1	14406	2	N	-0-					170
03	120249	NO RPT	-0-	-120249	-0-		476	9			N	NO RPT					170
							81	1	4377	2	N						
							139	9									

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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON			54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			029710											
DICK & FALING			WELL #: 1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4682 - 4722			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (FRIO 2550)			54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
DURANGO RESOURCES CORP.			235945											
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 5		RRCID -> 134927		COMPL. DATE 05/02/1990		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 2584 - 2605			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (1500)			54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			029710											
C.B. GRANBURY			WELL #: 99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1784 - 1792			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.			235945											
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.			WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 1624 - 1636			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2000)			54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			029710											
PRATT, DR. H. J.			WELL #: 16		RRCID -> 133632		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2039 - 2042			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2020)			54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			029710											
GRANBURY			WELL #: 99		RRCID -> 199421		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2078 - 2080			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.			885574											
STATE SAVINGS BANK			WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 1889 - 1894			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON (2220)			54193 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
FAMCOR OIL, INC.			261273											
CARTER/BSM			WELL #: 1		RRCID -> 203097		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 2320		PERF. 2208 - 2210			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15														
LIVINGSTON (2410)			54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			029710											
DICK & FALING			WELL #: 15		RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2466 - 2474			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DICK & FALING			WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2368 - 2372			
10	618 N	309	-0-	-309	-0-	278	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	574	1	118	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	124	-0-	-186	-0-	106	1	18	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	144	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	236	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710												
PRATT, DR. H. J.				WELL #: 18	RRCID -> 178871	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 4416	PERF. 2706 - 2713								
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LIVINGSTON (2880)				54193 900	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK						
TEXANA OPERATING COMPANY				844253												
SODAK				WELL #: 2A	RRCID -> 173157	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 6865	PERF. 2904 - 2906								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIVINGSTON (3100)				54193 918	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
DURANGO RESOURCES CORP.				235945												
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.				WELL #: 1A	RRCID -> 147215	COMPL. DATE 10/29/1993	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 3170 - 3172								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
SAGE ENERGY COMPANY				743215												
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-				WELL #: 14	RRCID -> 138051	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 3749 - 3750								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)				54268 549	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
SAGE ENERGY COMPANY				743215						
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-				WELL #: 13	RRCID -> 145063	COMPL. DATE 04/08/1993	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 4302	-	4306
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)				54540 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
RANCHO CULLEN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254241	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 15532	PERF. 8222	-	8230
10	9414	-0-	-0-	-9414	-0-		N	-0-		-0-
11	8827	-0-	-0-	-8827	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26896 06/14/2015										
LONG POINT (FRIO)				54700 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
AZTEC EXPLORATION, INC.				039673						
GULF FEE				WELL #: 5	RRCID -> 128713	COMPL. DATE 08/05/1987	TOTAL DEPTH 604	PERF. 509	-	513
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)				54712 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON				
NADSOILCO LLC				598945											
DONNER				WELL #:	2	RRCID ->	266322	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 -	7301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781						N	-0-			-0-
BROWN, E. W JR.				WELL #:	1	RRCID ->	279221	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7290 -	7294	
10	0 W	14251	-0-	14251	151301	400	1	13799	2	N	47				188
11	0 W	12969	-0-	12969	164270	52 9	23 1	12881	2	N	59	189	1		58
12	0 W	14549	-0-	14549	178819	65 9	34 1	14476	2	N	35				93
01	0 W	10954	-0-	10954	189773	39 9	25 1	10876	2	N	48	91	1		50
02	0 W	9860	-0-	9860	199633	53 9	20 1	9805	2	N	32				82
03	0 W	8533	-0-	8533	208166	35 9	42 1	8456	2	N	32				114
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
FUNCHESS				WELL #:	1	RRCID ->	272446	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	12652	PERF.	11785 -	11793	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	24				127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
LONG PRAIRIE (12000)				54712 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE				
XTO ENERGY INC.				945936											
FUNCHESS				WELL #:	1	RRCID ->	269146	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12652	PERF.	12100 -	12108	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600)				54845 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
G & W PRODUCTION COMPANY L.L.C.				292353							
HARFST				WELL #: 1	RRCID -> 202694	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 7526	-	7548	
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							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
LOST FORK (FRIO 4030)				55031 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE				WELL #: 1	RRCID -> 198750	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 3972	-	3977	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	2914 X	2110	-0-	-804	-0-	190 1 15 9	1905 2	N	14		46
11	2820 X	1908	-0-	-912	-0-	179 1 20 9	1709 2	N	18		64
12	2728 X	2212	-0-	-516	-0-	209 1 15 9	1988 2	N	14		78
01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	199 1 22 9	1970 2	N	20		98
02	1972 X	1944	-0-	-28	-0-	193 1 11 9	1740 2	N	10		108
03	2201 X	1714	-0-	-487	-0-	176 1 12 9	1526 2	N	11		119
FENNER-MORTON				WELL #: 1	RRCID -> 140106	COMPL. DATE 11/25/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6692	-	6712	
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	275 1 15 9	2767 2	N	14		94
11	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	241 1 13 9	2307 2	N	12		106
12	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	256 1 12 9	2435 2	N	11		117
01	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	266 1 23 9	2622 2	N	21		138
02	2871 X	2426	-0-	-445	-0-	242 1 7 9	2177 2	N	6		144
03	3069 X	2797	-0-	-272	-0-	289 1 11 9	2497 2	N	10		154
GARRISON LTD.				295861							
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 210881	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6699	-	6779	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
FENNER		WELL #:		1	RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			Y	-0-		42
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			Y	-0-		42
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			Y	-0-		42
01	775 N	8	-0-	-767	-0-	8 2			Y	-0-		42
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-				Y	-0-		42
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 1	2 9		Y	2		44
TAG OPERATING COMPANY, INC.												
AM		WELL #:		1	RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6724 - 6750	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-		-0-
LOST LAKE												
OTEX RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068	
FEDERAL												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOST LAKE (MIOCENE)												
OTEX RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690	
FEDERAL												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)												
FORT APACHE ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF.13348 - 13376	
NELSON TRUST												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 5763 - 5768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OVERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 279165		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5779 - 5783	
10	7750	1637	-0-	-6113	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
11	7500	337	-0-	-7163	-0-	337 2		N	-0-		-0-
12	7750	89	-0-	-7661	-0-	89 2		N	-0-		-0-
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		-0-
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-			N	-0-		-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		-0-
LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOUISE (5470)		55120 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
STEWART, W. L.		WELL #: 6		RRCID -> 150672	COMPL. DATE 05/01/1994	TOTAL DEPTH 7148	PERF. 5443 - 5453									
M 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
10	5456 #	5059	-0-	-397	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5280 #	4693	-0-	-587	-0-	166	1	4527	2	N	-0-					-0-
12	5456 #	3396	-0-	-2060	-0-	149	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	5637 R	5637	-0-	-0-	-0-	171	1	5466	2	N	-0-					-0-
02	5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	160	1	5173	2	N	-0-					-0-
*03	5566 R	5566	-0-	-0-	-0-	171	1	5395	2	N	-0-					-0-
LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
GEMARMI INC.		298884														
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 6994 - 6999									
10	6820	11096	-0-	4276	103417	11041	1	55	9	N	50					213
11	68251	9908	-0-	-58343	45074	9747	1	161	9	N	146	198	1			161
12	6820	9742	-0-	2922	47996	9626	1	116	9	N	105					266
01	17597	7855	-0-	-9742	38254	7783	1	72	9	N	65	184	1			147
02	6380	4546	-0-	-1834	36420	4465	1	81	9	N	74					221
03	6820	NO RPT	-0-	-6820	29600					N	NO RPT					221
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 4324 - 4327									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345														
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 4130 - 4135									
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 2580 - 2584									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)				55122 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
DACUS RESOURCES, INC.				196959						
SWANSON (SWD) #1				WELL #: 1	RRCID -> 161065	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2946	-	3125
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, N. (4130)				55122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
PUTNAM, J. B.				WELL #: 2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4132	-	4139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOUISE, NORTH (4500)				55122 703	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
LODI DRILLING & SERVICE CO.				505341						
MERTA, FRANK J ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 119428	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 4523	-	4526
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOUISE, NORTH (4800)				55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
RASMUSSEN ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809	-	4812
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)				55125 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
FREDCO				284921						
HUDGINS ESTATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 117217	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5350	-	5352
10	2201 N	1927	-0-	-274	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1583	-0-	-367	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
02	1537 N	1486	-0-	-51	-0-	1486 2	N	-0-		-0-
03	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011 2	N	-0-		-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)				55125 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.				727045							
ROOME-HUTCHINS				WELL #: 2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5482 - 5484			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 40	RRCID -> 242398	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8972 - 8976			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103													
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON													
MILESTONE OPERATING, INC. 567103													
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	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													
10	434	#	348	-0-	-86	B	-447	16	1	332	2	N	-0-
11	330	#	347	-0-	17	B	-430	17	1	330	2	N	-0-
12	248	#	348	-0-	100	B	-330	17	1	331	2	N	-0-
01	341	#	349	-0-	8	B	-322	15	1	334	2	N	-0-
02	348	#	338	-0-	-10	B	-332	14	1	324	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -56													
03	372	#	348	-0-	-24	B	-300	13	1	335	2	N	-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED		49B	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103							
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	-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
10	0 Z	386	-0-	386	B	16107	17	1	369	2	N	-0-
11	0 Z	384	-0-	384	B	16491	19	1	365	2	N	-0-
12	0 Z	386	-0-	386	B	16877	19	1	367	2	N	-0-
01	17266 R	389	-0-	-16877	B	-0-	16	1	373	2	N	-0-
02	364 R	364	-0-	-0-	B	-0-	349	1	15	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	403 #	286	-0-	-117	B	-117	11	1	275	2	N	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 27	RRCID -> 189092	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 7345	-	7372			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)				55184 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 061155	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7724	PERF. 7100	-	7170			
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	8 1	166 2	Y	-0-			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 2	Y	-0-			-0-
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	5 1	111 2	Y	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B				WELL #: 1	RRCID -> 159184	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7524	-	7536			
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	490 1	609 2	Y	-0-			-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	508 1	582 2	Y	-0-			-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	533 1	657 2	Y	-0-			-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	450 1	589 2	Y	-0-			-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	418 1	554 2	Y	-0-			-0-
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	406 1	633 2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 162242	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 7512	-	7532			
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	432 1	505 2	Y	-0-			-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	445 1	505 2	Y	-0-			-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	466 1	471 2	Y	-0-			-0-
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	395 1	365 2	Y	-0-			-0-
02	783	N	711	-0-	-72	-0-	366 1	345 2	Y	-0-			-0-
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	356 1	404 2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 8	RRCID -> 165898	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6819	-	6872			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	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 #:	17	RRCID -> 167436		COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	-0-	-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 2	Y	-0-	-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	Y	-0-	-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	Y	-0-	-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-	-0-	
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:	9	RRCID -> 167710		COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	533 1	1973 2	Y	-0-	-0-	
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	559 1	2016 2	Y	-0-	-0-	
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	596 1	2342 2	Y	-0-	-0-	
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	555 1	2174 2	Y	-0-	-0-	
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	489 1	1451 2	Y	-0-	-0-	
*03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	474 1	1557 2	Y	-0-	-0-	
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID -> 170087		COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	55 1	124 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	57 1	123 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	65 1	43 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	58 1	88 2	N	-0-	-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	59 1	118 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 1		N	-0-	-0-	
BROUSSARD TRUST		WELL #:	62	RRCID -> 172180		COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	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
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	39 1	819 2	Y	-0-	-0-	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41 1	799 2	Y	-0-	-0-	
12	837 N	558	-0-	-279	-0-	27 1	531 2	Y	-0-	-0-	
01	868 N	534	-0-	-334	-0-	23 1	511 2	Y	-0-	-0-	
02	812 N	414	-0-	-398	-0-	17 1	397 2	Y	-0-	-0-	
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	16 1	418 2	Y	-0-	-0-	
BROUSSARD TRUST		WELL #:	26	RRCID -> 184049		COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	207 1	1421 2	Y	34	33 1	6
						37 9					
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	219 1	1456 2	Y	36	34 1	8
						40 9					
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	227 1	1471 2	Y	38	41 1	5
						42 9					
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	233 1	1469 2	Y	35	34 1	6
						39 9					
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	213 1	1310 2	Y	33	37 1	2
						36 9					
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	207 1	1421 2	Y	31	30 1	3
						34 9					

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103																		
BROUSSARD TRUST				WELL #:	8	RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7400 - 7544											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
BROUSSARD TRUST				WELL #:	34	RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	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											
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-		16	1	327	2	N	-0-		-0-					-0-			
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-		18	1	357	2	N	-0-		-0-					-0-			
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-		19	1	361	2	N	-0-		-0-					-0-			
01	341	N	310	-0-	-31	-0-		13	1	297	2	N	-0-		-0-					-0-			
02	377	N	290	-0-	-87	-0-		12	1	278	2	N	-0-		-0-					-0-			
03	372	N	310	-0-	-62	-0-		12	1	298	2	N	-0-		-0-					-0-			
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	51	RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
BROUSSARD TRUST				WELL #:	46	RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527											
10	1488	X	640	-0-	-848	-0-		29	1	611	2	Y	-0-		3	1				-0-			
11	1440	X	1045	-0-	-395	-0-		51	1	994	2	Y	-0-							-0-			
12	1488	X	1141	-0-	-347	-0-		56	1	1085	2	Y	-0-							-0-			
01	1488	X	1213	-0-	-275	-0-		51	1	1151	2	Y	10		8	1				2			
								11	9														
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		55	1	1269	2	Y	10		11	1				1			
								11	9														
03	T. A.	2312	-0-	2312	2312			84	1	2139	2	Y	81		75	1				7			
								89	9														
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											
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		24					344			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		147	182	1			309			
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-							N		138	190	1			257			
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-							N		192	180	1			269			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		171	177	1			263			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		182	180	1			265			

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	-	7182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16 1	343 2	N	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	N	-0-	-0-
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	10 1	238 2	N	-0-	-0-
02	319 N	232	-0-	-87	-0-	10 1	222 2	N	-0-	-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	9 1	239 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93

LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310							
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5314	-	5324	
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	36239	36239	-0-	-0-	-0-	36233 2	6 9	N	5		204
11	30724	30724	-0-	-0-	-0-	30721 2	3 9	N	3		207
12	41149	41149	-0-	-0-	-0-	720 1	40386 2	N	39	169 1	77
						43 9					
01	31166	31166	-0-	-0-	-0-	696 1	30434 2	N	33		110
						36 9					
02	31246	31246	-0-	-0-	-0-	672 1	30574 2	N	-0-		110
03	39432	33460	-0-	-5972	-0-	696 1	32708 2	N	51	134 1	27
						56 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)				55473 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
HUEBNER				WELL #: 1	RRCID -> 279212	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9839	-	9860
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-		N	-0-		50
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-		N	-0-		50
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-		N	-0-		50
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-		N	-0-		50
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-		N	-0-		50
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-		N	-0-		50
LUCKY, WEST (BLANCHE)				55476 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592						
RUGELEY, E. F.				WELL #: 1	RRCID -> 232501	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10589	-	10596
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
LUCKY, WEST (F-12)				55476 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
BXP OPERATING, LLC				042191						
WOLF				WELL #: 2	RRCID -> 185224	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9245	-	9257
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUCKY, WEST (F-16)				55476 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HUEBNER, JOHN A. JR.				410884						
HUEBNER "B"				WELL #: 3	RRCID -> 115166	COMPL. DATE 11/10/1984	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9801	-	9813
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUCKY, WEST (GOLA)				55476 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BXP OPERATING, LLC				042191											
WOLF				WELL #:	2	RRCID -> 182272	COMPL. DATE 03/04/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9295	-	9309				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
WOLF HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 192886	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 10548	PERF. 9352	-	9360				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			56
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02		493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			56
03		0 #	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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (WOLF)				55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BXP OPERATING, LLC				042191											
WOLF -B-				WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10546 - 10556	
M	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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		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	
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3		63	
11		210 N	94	-0-	-116	-0-	92	2	2	9	N	2		65	
12		310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-		65	
01		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-		65	
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	45	2			N	-0-		65	
03		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	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	
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	983	1	857	3	Y	374	548	1	803
							411	9							
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	973	1	1001	3	Y	331	240	1	894
							364	9							
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	910	1	633	3	Y	375	601	1	668
							413	9							
01		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	150	1	518
02		1972 N	1168	-0-	-804	-0-	704	1	113	3	Y	319	46	1	791
							351	9							
03		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	267	229	1	829
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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-17)														
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														
KIAMU-JOHNSON (1-S)														
WELL #:					55488 081	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					202675						CNTY: JASPER			
					1 L	RRCID -> 201847					COMPL. DATE 12/14/2003			
											TOTAL DEPTH 10088			
											PERF. 7523 - 7530			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LUCKY LEON (EY-17A)														
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														
NELSON - ALLIE														
WELL #:					55488 082	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					202675						CNTY: HARDIN			
					1	RRCID -> 216073					COMPL. DATE 07/22/2009			
											TOTAL DEPTH 8200			
											PERF. 5810 - 5860			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)														
XTO ENERGY INC.														
LINDSEY														
WELL #:					55603 220	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					945936						CNTY: NEWTON			
					1	RRCID -> 162163					COMPL. DATE 10/01/1996			
											TOTAL DEPTH 8437			
											PERF. 8198 - 8214			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LURA MIRE (YEGUA)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
BLOXSOM, A.														
WELL #:					55801 495	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					277908						CNTY: LIBERTY			
					1	RRCID -> 212564					COMPL. DATE 09/02/2005			
											TOTAL DEPTH 11873			
											PERF. 11616 - 11684			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LYDIA (4100)														
ALLTEX OPERATING COMPANY														
WIED														
WELL #:					55890 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					015056						CNTY: COLORADO			
					1	RRCID -> 229103					COMPL. DATE 05/14/2007			
											TOTAL DEPTH 4014			
											PERF. 3791 - 3797			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LYONS (GEORGETOWN)				56020 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				027200													
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 142124				COMPL. DATE 05/18/1992				TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-			464 2	26 9	N	24	159 1				40	
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-			612 2	62 9	N	56					96	
12	1984 N	639	-0-	-1345	-0-			628 2	11 9	N	10					106	
01	496 N	460	-0-	-36	-0-			443 2	17 9	N	15					121	
02	638 N	412	-0-	-226	-0-			408 2	4 9	N	4					125	
03	651 N	442	-0-	-209	-0-			439 2	3 9	N	3					128	
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 142219				COMPL. DATE 07/31/1992				TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888			
10	1519 X	1045	-0-	-474	-0-			182 1	786 2	N	70					196	
								77 9									
11	1230 N	1154	-0-	-76	-0-			260 1	852 2	N	38					234	
								42 9									
12	868 N	325	-0-	-543	-0-			130 1	154 2	N	37					271	
								41 9									
01	1054 N	850	-0-	-204	-0-			78 1	709 2	N	57	189 1				139	
								63 9									
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			130 1	994 2	N	42					181	
								46 9									
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-			108 1	782 2	N	47					228	
								52 9									
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 142758				COMPL. DATE 10/08/1992				TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264			
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-			1075 2	36 9	N	33	178 1				60	
11	990 N	980	-0-	-10	-0-			916 2	64 9	N	58					118	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			970 2	55 9	N	50					168	
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-			948 2	36 9	N	33					201	
02	957 N	926	-0-	-31	-0-			895 2	31 9	N	28	167 1				62	
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			977 2	53 9	N	48					110	
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #: 1 H		RRCID -> 144267				COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930			
10	341 N	52	-0-	-289	-0-			52 2		N	-0-					47	
11	330 N	213	-0-	-117	-0-			25 1	188 2	N	-0-					47	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-			75 1	189 2	N	24					71	
								26 9									
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-			125 1	124 2	N	50					121	
								55 9									
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	8	117 1				12	
03	279 N	254	-0-	-25	-0-			254 2		N	-0-					12	
KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #: 1H		RRCID -> 145090				COMPL. DATE 08/11/2000				TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092			
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-			750 1	1741 2	N	184	168 1				109	
								202 9									
11	600 N	369	-0-	-231	-0-			300 1	69 9	N	63					172	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-			150 1	85 9	N	77	190 1				59	
01	1271 N	655	-0-	-616	-0-			125 1	422 2	N	98					157	
								108 9									
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-			75 1	288 2	N	46					203	
								51 9									
*03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			325 1	1183 2	N	193	171 1				225	
								212 9									

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534						
LISA		WELL #:		1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 02/09/1982	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 4734	-	5151
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FIVE-JAB, INC.				271310						
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID -> 140468	COMPL. DATE 10/31/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1518	-	1521
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281						
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 202185	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 3525	-	3922
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER		
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310						
DEER CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 148228	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3755	-	3758
10	868 #	818	-0-	-50	-0-	15 1	803 2	N	-0-	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	15 1	1243 2	N	-0-	-0-
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	15 1	2015 2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3331	-0-	231	231	15 1	3316 2	N	-0-	-0-
02	2453 N	2222	-0-	-231	-0-	15 1	2207 2	N	-0-	-0-
*03	1023 N	946	-0-	-77	-0-	15 1	931 2	N	-0-	-0-

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 740

MAD ISLAND (LOWER FRIO) CASKIDS OPERATING COMPANY MAD ISLAND UNIT NO. 1					56516 240 139584 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
						RRCID -> 212789	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 19947		PERF.19523	- 19553					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53
MADISONVILLE (DEXTER LOWER) OMIMEX ENERGY, INC. OSBORNE, G. J.					56590 090 622718 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MADISON				
						RRCID -> 147415	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH 9675		PERF. 5212	- 5230					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MADISONVILLE (DEXTER NORTH) MD AMERICA ENERGY, LLC MATHIS, J. W.					56590 180 556481 WELL #: 1 T	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MADISON				
						RRCID -> 036615	COMPL. DATE 04/26/1965	TOTAL DEPTH 9441		PERF. N/A						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANNON, W. E.					WELL #: 1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9173	- 9215					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STONE, HENRIETTA					WELL #: 2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9024	- 9056					
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	295 1	5187 2	Y		32		54 1				35
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	35 9	4261 2	Y		20						55
12	3751 X	3415	-0-	-336	-0-	251 1	3175 2	Y		22						77
01	3751 X	3022	-0-	-729	-0-	216 1	2772 2	Y		22		48 1				51
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	24 9	3362 2	Y		33		47 1				37
*03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	236 1	4668 2	Y		27						64
						36 9										
						299 1										
						30 9										

MADISONVILLE (DEXTER 8800) FAULCONER, VERNON E., INC. JOHNSTON UNIT #1				56590 270 263701	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
WELL #: 1				RRCID -> 007107	COMPL. DATE 07/24/1953	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9114 - 9195									
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
10	4924	4924	-0-	-0-	-0-	310	1	4614	2	Y	-0-					160
11	3360	2253	-0-	-1107	-0-	300	1	1953	2	Y	-0-					160
12	3472	2430	-0-	-1042	-0-	240	1	2190	2	Y	-0-					160
01	4192	4192	-0-	-0-	-0-	310	1	3882	2	Y	-0-					160
02	3801	3801	-0-	-0-	-0-	290	1	3511	2	Y	-0-					160
*03	4463	4463	-0-	-0-	-0-	310	1	4153	2	Y	-0-					160
MADISONVILLE (RODESSA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. FUHLBERG GAS UNIT				56590 700 190005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
WELL #: 1				RRCID -> 227306	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11674 - 11940									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSTON GAS UNIT				WELL #: 2ST	RRCID -> 251335	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 12635	PERF.11980 - 12060								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. MAGNESS, RUBY				697134	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704 - 11898								
WELL #: 1																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FANNIN, ANGELA FARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 12102	PERF.11798 - 11962								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 12312	PERF.11638 - 12050								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (RODESSA)												
//CONT.//				56590 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				//CONT.// 697134					CNTY: MADISON			
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 227031				COMPL. DATE 06/10/2006			
					TOTAL DEPTH 12300				PERF. 11800 - 11930			
M	O											
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)												
				56590 712	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005					CNTY: MADISON			
CRANE				WELL #: 3	RRCID -> 112430				COMPL. DATE 08/11/1984			
					TOTAL DEPTH 9600				PERF. 8494 - 8496			
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	0 A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2015 - P/A 06/30/2015												
VICK, M. Y.												
				WELL #: 9	RRCID -> 178692				COMPL. DATE 05/28/2000			
					TOTAL DEPTH 9590				PERF. 8470 - 8480			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
STONE, HENRIETTA				216378								
				WELL #: 1	RRCID -> 031715				COMPL. DATE 11/06/1963			
					TOTAL DEPTH 9004				PERF. 8402 - 8414			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2012												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BYARS, HELEN				263701								
				WELL #: 1	RRCID -> 007097				COMPL. DATE 04/26/1957			
					TOTAL DEPTH 9313				PERF. 8393 - 8404			
10	4327 X	3819	-0-	-508	-0-	465 1	3296 2	N		53		146
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	450 1	2599 2	N		70		216
12	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	465 1	2490 2	N		6		222
01	3100 X	3090	-0-	-10	-0-	465 1	2540 2	N		77	191 1	108
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	435 1	2576 2	N		54		162
03	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	465 1	2555 2	N		49		211
MADOLE, A. D., GAS UNIT												
				WELL #: 1	RRCID -> 007100				COMPL. DATE 04/25/1959			
					TOTAL DEPTH 9290				PERF. 8396 - 8427			
10	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2455 2	21 9	N		19		103
11	2520 N	2203	-0-	-317	-0-	2178 2	25 9	N		23		126
12	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	2363 2	22 9	N		20		146
01	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2337 2	33 9	N		30		176
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N		-0-		176
*03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N		-0-		176

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	N	-0-	-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	85	1	1489	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	84	1	1450	2	N	-0-	-0-
02	1537 N	1438	-0-	-99	-0-	78	1	1360	2	N	-0-	-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	N	-0-	-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	67	1	1169	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	66	1	1148	2	N	-0-	-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	N	-0-	-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-	-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	69	1	1176	2	N	-0-	-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	44	1	773	2	N	8	177
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	41	1	722	2	N	4	181
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	N	4	177 1 8
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	44	1	764	2	N	-0-	8
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	N	7	15
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	44	1	752	2	N	11	26
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	32	1	556	2	N	22	126
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	N	35	161
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	16	177
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	691	2	N	4	181
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	23	175 1 29
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	14	43
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	19	1	324	2	N	5	61
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	7	68
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	20	1	358	2	N	6	74
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	12	86
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	N	6	92
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	7	99

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON		
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979													TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8468 - 8480
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	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	-	127	1	2226	2	N	-0-	-	-	-0-
11	2400 X	2197	-0-	-203	-0-	-	119	1	2078	2	N	-0-	-	-	-0-
12	2480 X	2290	-0-	-190	-0-	-	123	1	2167	2	N	-0-	-	-	-0-
01	2387 X	2261	-0-	-126	-0-	-	124	1	2137	2	N	-0-	-	-	-0-
02	2233 X	2095	-0-	-138	-0-	-	114	1	1981	2	N	-0-	-	-	-0-
03	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	-	121	1	2077	2	N	-0-	-	-	-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980													TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8508 - 8526
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-	116	1	2031	2	N	-0-	-	-	-0-
11	2070 N	2051	-0-	-19	-0-	-	111	1	1940	2	N	-0-	-	-	-0-
12	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	-	110	1	1945	2	N	-0-	-	-	-0-
01	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	-	107	1	1851	2	N	-0-	-	-	-0-
02	1972 N	1795	-0-	-177	-0-	-	98	1	1697	2	N	-0-	-	-	-0-
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	-	106	1	1821	2	N	-0-	-	-	-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980													TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8500 - 8511
10	3038 X	2437	-0-	-601	-0-	-	132	1	2305	2	N	-0-	-	-	-0-
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-	150	1	2611	2	N	-0-	-	-	-0-
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-	145	1	2549	2	N	-0-	-	-	-0-
01	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	-	130	1	2232	2	N	-0-	-	-	-0-
02	2668 N	2397	-0-	-271	-0-	-	131	1	2266	2	N	-0-	-	-	-0-
03	2852 X	2424	-0-	-428	-0-	-	134	1	2290	2	N	-0-	-	-	-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980													TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8440 - 8456
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-	69	1	1204	2	N	-0-	-	-	-0-
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	-	65	1	1135	2	N	-0-	-	-	-0-
12	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	-	67	1	1174	2	N	-0-	-	-	-0-
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	-	69	1	1180	2	N	-0-	-	-	-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-	64	1	1118	2	N	-0-	-	-	-0-
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-	69	1	1182	2	N	-0-	-	-	-0-
STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981													TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8530 - 8542
10	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	-	93	1	1623	2	Y	17			147
							19	9							
11	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	-	93	1	1626	2	Y	8			155
							9	9							
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-	95	1	1670	2	Y	-0-	144	1	11
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-	103	1	1778	2	Y	27			38
							30	9							
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-	102	1	1764	2	Y	27			65
							30	9							
*03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-	108	1	1851	2	Y	22			87
							24	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2										RRCID -> 102672	COMPL. DATE 07/25/1982	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 8558 - 8574	
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
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	25	1	432	2	Y	-0-			10
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	24	1	423	2	Y	-0-			10
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	26	1	467	2	Y	-0-			10
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	-0-			10
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-			10
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	3			13
						3	9							
CAMPBELL ETAL										WELL #: 1	RRCID -> 115063	COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8305 - 8314
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	900	1	1993	2	N	33			155
						36	9							
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	900	1	1882	2	N	43	182	1	16
						47	9							
12	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	930	1	2049	2	N	39			55
						43	9							
01	3100 N	3203	-0-	103	103	930	1	2227	2	N	42			97
						46	9							
02	2810 N	2707	-0-	-103	-0-	700	1	1964	2	N	39			136
						43	9							
*03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	775	1	1929	2	N	45			181
						50	9							
MATHIS, J. F. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 116822	COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 9846	PERF. 8375 - 8383
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13			80
11	1470 N	975	-0-	-495	-0-	962	2	13	9	N	12			92
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1156	2	17	9	N	15			107
01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1156	2	19	9	N	17			124
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13			137
03	1178 N	968	-0-	-210	-0-	959	2	9	9	N	8			145
HALL										WELL #: 1	RRCID -> 118621	COMPL. DATE 08/19/1985	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8452 - 8478
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	31	1	544	2	N	5			22
						6	9							
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	30	1	514	2	N	1			23
						1	9							
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	30	1	527	2	N	7			30
						8	9							
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	30	1	516	2	N	8			38
						9	9							
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	28	1	485	2	N	1			39
						1	9							
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	30	1	514	2	N	5			44
						6	9							
WALTON, J.H. GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 132240	COMPL. DATE 09/02/1989	TOTAL DEPTH 9412	PERF. 8494 - 8528
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1563	2	6	9	N	5			147
11	1590 N	1491	-0-	-99	-0-	1482	2	9	9	N	8			155
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1531	2	10	9	N	9			164
01	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1541	2	14	9	N	13			177
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	2	8	9	N	7			184
*03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8			192

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1620 2	7 9	N	6		151
11		1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1537 2	22 9	N	20		171
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1686 2	19 9	N	17		188
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1706 2	19 9	N	17	182 1	23
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1511 2	18 9	N	16		39
03		1705 N	1083	-0-	-622	-0-	1072 2	11 9	N	10		49
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
10		992 N	991	-0-	-1	-0-	53 1	927 2	N	10		147
							11 9					
11		990 N	863	-0-	-127	-0-	47 1	813 2	N	3		150
							3 9					
12		992 N	978	-0-	-14	-0-	52 1	913 2	N	12		162
							13 9					
01		992 N	946	-0-	-46	-0-	51 1	878 2	N	15		177
							17 9					
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	49 1	847 2	N	10		187
							11 9					
03		992 N	956	-0-	-36	-0-	52 1	898 2	N	5		192
							6 9					
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
10		868 N	854	-0-	-14	-0-	46 1	805 2	N	3		184
							3 9					
11		870 N	814	-0-	-56	-0-	44 1	760 2	N	9	181 1	12
							10 9					
12		868 N	825	-0-	-43	-0-	44 1	773 2	N	7		19
							8 9					
01		868 N	786	-0-	-82	-0-	42 1	730 2	N	13		32
							14 9					
02		783 N	749	-0-	-34	-0-	40 1	697 2	N	11		43
							12 9					
*03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	45 1	776 2	N	15		58
							17 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												
10		2046 N	976	-0-	-1070	-0-	30 1	946 2	Y	-0-		90
11		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	60 1	1651 2	Y	-0-		90
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	72 1	1953 2	Y	-0-		90
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	70 1	1984 2	Y	11	81 1	20
							12 9					
02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	72 1	2029 2	Y	-0-		20
*03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	75 1	2116 2	Y	28		48
							31 9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	144 1	4478 2	Y	30	58 1			34	
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	33 9								
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	141 1	3886 2	Y	20				54	
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	22 9								
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	145 1	3907 2	Y	24				78	
*03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	26 9								
						142 1	4007 2	Y	29	49 1			58	
						32 9								
						134 1	3787 2	Y	34	53 1			39	
						37 9								
						141 1	3945 2	Y	29				68	
						32 9								
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2760 2	35 9	N	32				189	
11	2580 X	2548	-0-	-32	-0-	2505 2	43 9	N	39	173 1			55	
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-				55	
01	2666 X	2428	-0-	-238	-0-	2407 2	21 9	N	19				74	
02	2494 X	2205	-0-	-289	-0-	2175 2	30 9	N	27				101	
03	2666 N	2483	-0-	-183	-0-	2436 2	47 9	N	43				144	
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	16 1	251 2	Y	-0-				10	
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	11 1	145 2	Y	-0-				10	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	Y	-0-				10	
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	18 1	234 2	Y	-0-				10	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	Y	-0-				10	
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	17 1	228 2	Y	5				15	
						6 9								
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	143 1	2151 2	N	-0-				89	
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	144 1	2686 2	N	40				129	
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	44 9								
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	148 1	2502 2	N	-0-				129	
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	144 1	2903 2	N	92	150 1			71	
*03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	101 9								
						146 1	2744 2	N	-0-				71	
						144 1	2508 2	N	44				115	
						48 9								
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	112 1	1718 2	N	43				61	
11	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	47 9								
12	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	120 1	1539 2	N	7				68	
01	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	8 9								
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	127 1	1547 2	N	49				117	
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	54 9								
						124 1	1605 2	N	31				148	
						34 9								
						119 1	1529 2	N	7				155	
						8 9								
						119 1	1612 2	N	47	183 1			19	
						52 9								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
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			
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90 1	1392 2	N	34		104			
						37 9								
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	88 1	1688 2	N	-0-		104			
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	89 1	1556 2	N	-0-		104			
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	89 1	1842 2	N	41	126 1	19			
						45 9								
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	87 1	1686 2	N	23		42			
						25 9								
*03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	89 1	1546 2	N	-0-		42			
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491														
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	84 1	2627 2	Y	-0-		108			
11	2730 N	2611	-0-	-119	-0-	92 1	2519 2	Y	-0-		108			
12	2821 N	2371	-0-	-450	-0-	85 1	2286 2	Y	-0-		108			
01	2759 N	2479	-0-	-280	-0-	85 1	2382 2	Y	11	97 1	22			
						12 9								
02	2523 N	2499	-0-	-24	-0-	85 1	2414 2	Y	-0-		22			
*03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	92 1	2575 2	Y	28		50			
						31 9								
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	29 1	1645 2	Y	25		43			
						28 9								
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	27 1	1531 2	Y	8		51			
						9 9								
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	24 1	1369 2	Y	31		82			
						34 9								
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	29 1	1572 2	Y	13	86 1	9			
						14 9								
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	27 1	1453 2	Y	3		12			
						3 9								
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	30 1	1543 2	Y	23		35			
						25 9								
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300														
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	1025 1	1384 3	N	30		497			
						33 9								
11	2670 N	2184	-0-	-486	-0-	2145 1	39 9	N	35		532			
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	180 1	2448 3	N	28		560			
						31 9								
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2376 3	45 9	N	41		601			
*02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	49 1	2283 3	N	35		636			
						39 9								
*03	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2916 3	35 9	N	32		668			
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534														
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	29 1	898 2	Y	29	28 1	31			
						32 9								
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	29 1	803 2	Y	21		52			
						23 9								
12	992 N	845	-0-	-147	-0-	30 1	802 2	Y	12		64			
						13 9								
01	992 N	753	-0-	-239	-0-	25 1	711 2	Y	15	40 1	39			
						17 9								
02	841 N	695	-0-	-146	-0-	23 1	638 2	Y	31	36 1	34			
						34 9								
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	25 1	707 2	Y	21		55			
						23 9								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376														
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			
10	2046 N	1830	-0-	-216	-0-	32 1 1 9	1797 2	N	1		184			
11	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	32 1 10 9	1784 2	N	9	177 1	16			
12	2108 N	1790	-0-	-318	-0-	31 1	1759 2	N	-0-		16			
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	33 1 13 9	1839 2	N	12		28			
02	1769 N	1744	-0-	-25	-0-	32 1 17 9	1695 2	N	15		43			
*03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	36 1 12 9	1799 2	N	11		54			
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
10	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	37 1 17 9	2094 2	N	15		108			
11	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	37 1 24 9	2062 2	N	22		130			
12	2418 N	2135	-0-	-283	-0-	36 1 19 9	2080 2	N	17		147			
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	39 1 19 9	2128 2	N	17		164			
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	38 1 18 9	2061 2	N	16		180			
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	42 1 3 9	2131 2	N	3		183			
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1597 2	29 9	N	26		99			
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		99			
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		99			
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-	64 1	35			
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1782 2	25 9	N	23		58			
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		58			
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176														
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	177 1	1012 2	N	-0-		157			
11	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	122 1	925 2	N	-0-		157			
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	156 1 40 9	1130 2	N	36	174 1	19			
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	156 1	1062 2	N	-0-		19			
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	151 1	999 2	N	-0-		19			
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	170 1 73 9	1068 2	N	66		85			
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	37 1 29 9	2095 2	Y	26		49			
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	36 1 9 9	2007 2	Y	8		57			
12	2418 N	2090	-0-	-328	-0-	35 1 35 9	2020 2	Y	32		89			
01	2170 N	2163	-0-	-7	-0-	38 1 13 9	2112 2	Y	12	92 1	9			
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9	1950 2	Y	3		12			
*03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	41 1 25 9	2062 2	Y	23		35			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1858 2	20 9	Y	18			157
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1733 2	18 9	Y	16			173
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1832 2	10 9	Y	9			182
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605 2	17 9	Y	15	178 1		19
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512 2	12 9	Y	11			30
03	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1610 2	18 9	Y	16			46
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	127 1	2246 2	Y	29	40 1		31
						32 9						
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	126 1	2134 2	Y	21			52
						23 9						
12	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	169 1	2475 2	Y	23			75
						25 9						
01	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	156 1	1921 2	Y	24	47 1		52
						26 9						
02	1972 N	1957	-0-	-15	-0-	126 1	1798 2	Y	30	47 1		35
						33 9						
*03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	123 1	1923 2	Y	24			59
						26 9						
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	34 1	1900 2	N	14	179 1		21
						15 9						
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	33 1	1840 2	N	34			55
						37 9						
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	32 1	1830 2	N	37			92
						41 9						
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	35 1	1922 2	N	25			117
						28 9						
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31 1	1698 2	N	22			139
						24 9						
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	33 1	1691 2	N	26			165
						29 9						
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
10	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	372 1	2126 2	N	12			97
						13 9						
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	339 1	2578 2	N	22			119
						24 9						
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	353 1	2569 2	N	24			143
						26 9						
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	363 1	2471 2	N	23			166
						25 9						
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	353 1	2350 2	N	17			183
						19 9						
*03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	388 1	2442 2	N	11	178 1		16
						12 9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)					//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC					//CONT.//	556481										
JACKSON, FERN Z. & ROY					WELL #:	2	RRCID ->	148315	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8250 -	8277	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-		49	1	2711	2	N	-0-				1
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-		48	1	2701	2	N	-0-				1
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		49	1	2772	2	N	-0-				1
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-		50	1	2748	2	N	3				4
							3	9								
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		34	1	2391	2	N	39				43
							43	9								
*03	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-		2762	2	48	9	N	44				87
STONE, HENRIETTA					WELL #:	3	RRCID ->	148511	COMPL. DATE	01/18/1994	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8252 -	8304	
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		96	1	1484	2	N	-0-				19
11	1590 N	1124	-0-	-466	-0-		81	1	1043	2	N	-0-				19
12	1240 N	718	-0-	-522	-0-		54	1	664	2	N	-0-				19
01	1612 N	1221	-0-	-391	-0-		87	1	1134	2	N	-0-				19
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		86	1	1121	2	N	-0-				19
*03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		83	1	1126	2	N	-0-				19
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	150307	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	9219	PERF.	8377 -	8400	
10	1240 X	231	-0-	-1009	-0-		4	1	227	2	N	-0-				18
11	480 X	174	-0-	-306	-0-		3	1	171	2	N	-0-				18
12	465 N	167	-0-	-298	-0-		3	1	164	2	N	-0-				18
01	217 N	86	-0-	-131	-0-		2	1	84	2	N	-0-				18
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-		15	1	787	2	N	-0-				18
*03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		44	1	2217	2	N	-0-				18
JOHNSON, JAMES F.					WELL #:	2	RRCID ->	150903	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8091 -	8146	
10	837 N	688	-0-	-149	-0-		102	1	586	2	N	-0-				226
11	720 N	663	-0-	-57	-0-		77	1	586	2	N	-0-				226
12	744 N	633	-0-	-111	-0-		76	1	557	2	N	-0-				226
01	682 N	664	-0-	-18	-0-		83	1	564	2	N	15	180	1		61
							17	9								
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-		88	1	587	2	N	29				90
							32	9								
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-		90	1	567	2	N	-0-				90
FANNIN, HERMAN UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	151981	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8236 -	8298	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-		18	1	284	2	Y	-0-				9
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		15	1	203	2	Y	-0-				9
12	310 N	267	-0-	-43	-0-		20	1	247	2	Y	-0-				9
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		17	1	210	2	Y	-0-				9
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-		16	1	201	2	Y	-0-				9
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-		62	1	829	2	Y	7				16
							8	9								

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369 2	N	-0-		41
11	1560 N	1400	-0-	-160	-0-	77	1	1323 2	N	-0-		41
12	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	84	1	1242 2	N	-0-		41
01	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	105	1	1291 2	N	-0-		41
02	1363 N	1309	-0-	-54	-0-	86	1	1223 2	N	-0-		41
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1265 2	N	3		44
						3	9					
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344 2	N	-0-		180
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	23	1	290 2	N	-0-		180
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	27	1	340 2	N	-0-		180
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290 2	N	-0-		180
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298 2	N	-0-		180
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	21	1	270 2	N	-0-		180
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26 2	N	-0-		44
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		44
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22 2	N	-0-		44
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		44
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		44
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		44
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	169	1	2590 2	N	19	178 1	28
						21	9					
11	2700 N	2486	-0-	-214	-0-	178	1	2299 2	N	8		36
						9	9					
12	2852 N	2487	-0-	-365	-0-	187	1	2268 2	N	29		65
						32	9					
01	2976 N	2503	-0-	-473	-0-	178	1	2302 2	N	21		86
						23	9					
02	2407 N	2313	-0-	-94	-0-	165	1	2129 2	N	17		103
						19	9					
03	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	167	1	2253 2	N	19		122
						21	9					
NEW GULF RESOURCES, LLC 606085 FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986													
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058 3	7 9	N		6	167 1	45
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1460 3	25 9	N		23		68
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1215 3	28 9	N		25		93
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1215 3	35 9	N		32		125
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553 3	11 9	N		10		135
*03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1325 3	25 9	N		23		158
HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
PARTEN OPERATING INC. 642718													
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245													
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	88 1	2954 2	N			22		304
						24 9							
11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	85 1	2883 2	N			10	184 1	130
						11 9							
12	2883 X	2806	-0-	-77	-0-	88 1	2705 2	N			12		142
						13 9							
01	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	88 1	2629 2	N			13		155
						14 9							
02	2871 X	2620	-0-	-251	-0-	82 1	2527 2	N			10		165
						11 9							
03	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	82 1	2754 2	N			14		179
						15 9							
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	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													
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	964 2	29 9	N			26	177 1	23
11	930 N	840	-0-	-90	-0-	828 2	12 9	N			11		34
12	992 N	954	-0-	-38	-0-	935 2	19 9	N			17		51
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N			NO RPT		51
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	914 2	17 9	N			15		66
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N			NO RPT		66

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3100 N	3316	-0-	216	216	3297	2	19	9	N	17		62
11	3000 N	3383	-0-	383	599	3366	2	17	9	N	15		77
12	3100 N	3434	-0-	334	933	3415	2	19	9	N	17		94
01	3956 X	3023	-0-	-933	-0-	3001	2	22	9	N	20		114
*02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	3	20	9	N	18		132
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		132
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
10	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	1897	3	13	9	N	12		61
11	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1876	3	14	9	N	13		74
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	3	13	9	N	12		86
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2123	3	12	9	N	11		97
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	3	12	9	N	11		108
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		108
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305													
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2040	2	36	9	N	33		89
11	2100 N	1959	-0-	-141	-0-	1935	2	24	9	N	22		111
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2038	2	32	9	N	29		140
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2087	2	26	9	N	24	104 1	60
*02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	3	32	9	N	29		89
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		89
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314													
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1634	2	14	9	N	13		65
11	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	1542	2	14	9	N	13		78
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10		88
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1526	2	14	9	N	13	74 1	27
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1396	3	11	9	N	10		37
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		37
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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. VICK, M. Y.				56590 990 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
				WELL #:	6	RRCID -> 113559	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668	-	8758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	92 1	467 2	N	-0-				38
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	87 1	448 2	N	-0-				38
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	95 1	453 2	N	-0-				38
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	84 1	473 2	N	-0-				38
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	104 1	416 2	N	-0-				38
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	94 1	461 2	N	-0-				38

VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714	-	8788	
10	341 N	144	-0-	-197	-0-	24 1	120 2	N	-0-				195
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	19 1	99 2	N	-0-				195
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	22 1	106 2	N	-0-				195
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	20 1	113 2	N	-0-				195
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	28 1	113 2	N	-0-				195
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	29 1	142 2	N	-0-				195

VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID -> 143863	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646	-	8740	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18 1	94 2	N	-0-				102
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				102
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	26 1	124 2	N	-0-				102
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	2 1	10 2	N	-0-				102
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14 1	58 2	N	-0-				102
03	155 N	25	-0-	-130	-0-	4 1	21 2	N	-0-				102

VICK, M. Y.				WELL #:	11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668	-	8706	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				73
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				73
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-				73
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				73

MOSS-MALONE				WELL #:	5	RRCID -> 197241	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664	-	8690	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22 1	112 2	N	-0-				10
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	13 1	68 2	N	-0-				10
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	11 1	50 2	N	-0-				10
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	10 1	55 2	N	-0-				10
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	15 1	62 2	N	-0-				10
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	N	-0-				10

HEATH				WELL #:	4	RRCID -> 225362	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8730	-	8746	
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
03	0 X	-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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
CARMICHAEL		WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9514 - 12250				
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 2	N			-0-					322
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	8 1	40 2	N			-0-					322
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	9 1	44 2	N			-0-					322
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	5 1	28 2	N			-0-					322
02	58 #	14	-0-	-44	-0-	3 1	11 2	N			-0-					322
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	2 1	8 2	N			-0-	163 1				154
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
CRANE		WELL #: 2		RRCID -> 112937		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9161 - 9168						
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80 1				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2015 - P/A 06/24/2015																
VICK, M.Y.		WELL #: 3		RRCID -> 114873		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9201 - 9214						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75 1				-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15																
VICK, M. Y.		WELL #: 4		RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9120 - 9124						
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	N			7					230
						8 9										
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	5 1	25 2	N			8					238
						9 9										
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	4 1	20 2	N			20					258
						22 9										
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	12 2	N			7					265
						8 9										
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	2 1	6 2	N			-0-					265
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18 1	90 2	N			-0-					265
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
MOSS-MALONE		WELL #: 3		RRCID -> 197255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9014 - 9244				
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 2	N			-0-					40
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	10 1	52 2	N			-0-					40
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	10 1	48 2	N			-0-					40
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	8 1	42 2	N			-0-					40
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	10 1	40 2	N			-0-					40
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	7 1	36 2	N			-0-					40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE)					56597 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: GRIMES							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005														
POWLEDGE					WELL #:	2	RRCID ->	116484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 4322	-	4362				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN)					56599 225	ASSOCIATED				49B		CNTY: MADISON							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005														
PASTUSEK					WELL #:		RRCID ->	127091	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9474	-	9546				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1				-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					04/02/2011														
MAGILLA, WEST (WOODBINE)					56684 475	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: TYLER							
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.					886258														
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1					WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF.14549	-	14627				
10		4464	2191	-0-	-2273	-0-	2191	3			N	-0-						145	
11		5995	5995	-0-	-0-	-0-	5757	3	238	9	N	216	178	1	3	8		180	
12		6169	6169	-0-	-0-	-0-	5936	3	233	9	N	212	192	1				200	
01		10041	10041	-0-	-0-	-0-	9762	3	279	9	N	254	361	1				93	
02		4176	3785	-0-	-391	-0-	3748	3			N	34						127	
03		4464	2192	-0-	-2272	-0-	2192	3			N	-0-						127	
MAGNET WITHERS					56688 001	ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION					027200														
BROUSSARD, J. E.					WELL #:	55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5495	-	5515				
10		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
DEBRUHL, H. E.					WELL #:	3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2225	-	2235				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
BROUSSARD, J. E.					WELL #:		RRCID ->	271512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13446	-	13454				
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	

MAGNET WITHERS														CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
DUFFY, G. A.															
WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
HALAMICEK, J. M.															
WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
COCKBURN, H. C.															
WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461															
10	3706	3706	-0-	-0- B	-0-	25	1	3681	2	Y	-0-				-0-
11	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	2			Y	-0-				-0-
12	434 N	56	-0-	-378 B	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
01	992	431	-0-	-561 B	-561	431	2			Y	-0-				-0-
02	928	-0-	-0-	-928 B	-1489					Y	-0-				-0-
03	1085	-0-	-0-	-1085 B	-2574					Y	-0-				-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
XOG OPERATING LLC				945921												
PIERCE ESTATES		WELL #: B123		RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F- 2)		56688 018		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATE		WELL #: B168		RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5566	-	5568							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F-5)		56688 054		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATE		WELL #: C247		RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780	-	5793							
*04	3450	-0-	-0-	-3450	54088					N	-0-					-0-
*05	3565	-0-	-0-	-3565	50523					N	-0-					-0-
06	3450	-0-	-0-	-3450	47073					N	-0-					-0-
07	3565	-0-	-0-	-3565	43508					N	-0-					-0-
08	3565	-0-	-0-	-3565	39943					N	-0-					-0-
09	3450	-0-	-0-	-3450	36493					N	-0-					-0-
10	3565	-0-	-0-	-3565	32928					N	-0-					-0-
11	3450	-0-	-0-	-3450	29478					N	-0-					-0-
12	3565	-0-	-0-	-3565	25913					N	-0-					-0-
01	3565	-0-	-0-	-3565	22348					N	-0-					-0-
02	3335	-0-	-0-	-3335	19013					N	-0-					-0-
*03	3565	-0-	-0-	-3565	15448					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5906	-	5912							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)													
APACHE CORPORATION													
PIERCE ESTATE													
WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
O										M			EOM BALANCE
*04	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	1			N	-0-		-0-
*05	620 N	350	-0-	-270	-0-	350	1			N	-0-		-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-		-0-
07	434 N	38	-0-	-396	-0-	38	1			N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
*09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	519	1	832	2	N	-0-		-0-
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	471	1	474	2	N	-0-		-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	422	1	137	2	N	-0-		-0-
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	500	1	586	2	N	-0-		-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	530	1	761	2	N	-0-		-0-
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	486	1	447	2	N	-0-		-0-
03	434 N	170	-0-	-264	-0-	170	1			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-10)													
APACHE CORPORATION													
PIERCE ESTATES													
WELL #: C233 RRCID -> 205361 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085													
*04	6480 X	2075	-0-	-4405	-0-	102	1	1973	2	N	-0-		-0-
*05	6696 X	1824	-0-	-4872	-0-	118	1	1706	2	N	-0-		-0-
*06	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	221	1	4418	2	N	324	288 1	36
						356	9						
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-	36 1	-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-		-0-
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-		-0-
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-		-0-
11	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-11)													
APACHE CORPORATION													
PIERCE ESTATES B													
WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186													
*04	1522	1761	-0-	239	1098	86	1	1675	2	N	-0-		-0-
*05	755	879	-0-	124	1222	55	1	824	2	N	-0-		-0-
*06	683	808	-0-	125	1347	38	1	770	2	N	-0-		-0-
*07	918	1106	-0-	188	1535	60	1	1046	2	N	-0-		-0-
*08	248	136	-0-	-112	1423	136	1			N	-0-		-0-
*09	870	796	-0-	-74	1349	50	1	746	2	N	-0-		-0-
*10	449	395	-0-	-54	1295	36	1	359	2	N	-0-		-0-
*11	1994 N	699	-0-	-1295	-0-	62	1	637	2	N	-0-		-0-
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	91	1	788	2	N	-0-		-0-
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	923	2	N	-0-		-0-
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	68	1	771	2	N	64	57 1	7
						70	9						
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	761	2	N	63	64 1	6
						69	9						

MAGNET WITHERS (F-12)													
APACHE CORPORATION													
PIERCE ESTATES													
WELL #: B151 RRCID -> 222733 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)													
APACHE CORPORATION													
PIERCE ESTATES													
WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	19950 X	8213	-0-	-11737	-0-	400	1	7813	2	N	-0-		-0-
*05	20615 X	6694	-0-	-13921	-0-	419	1	6275	2	N	-0-		-0-
*06	16980 X	6752	-0-	-10228	-0-	318	1	6434	2	N	-0-		-0-
*07	17546 X	8302	-0-	-9244	-0-	454	1	7848	2	N	-0-		-0-
*08	7750 X	3948	-0-	-3802	-0-	199	1	3749	2	N	-0-		-0-
*09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	172	1	2340	2	N	-0-		-0-
*10	6882 X	4584	-0-	-2298	-0-	416	1	4168	2	N	-0-		-0-
*11	6660 X	4179	-0-	-2481	-0-	368	1	3811	2	N	-0-		-0-
*12	6882 X	3638	-0-	-3244	-0-	377	1	3261	2	N	-0-		-0-
*01	4588 X	3930	-0-	-658	-0-	333	1	3597	2	N	-0-		-0-
*02	4785 X	3874	-0-	-911	-0-	312	1	3562	2	N	-0-		-0-
03	5115 X	3082	-0-	-2033	-0-	309	1	2773	2	N	-0-		-0-
PIERCE ESTATE													
WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679													
*04	0 Z	3327	-0-	3327	136596	164	1	3163	2	N	-0-		-0-
*05	0 Z	2206	-0-	2206	138802	141	1	2044	2	N	19	17 1	2
						21	9						
*06	0 Z	2866	-0-	2866	141668	135	1	2706	2	N	23	22 1	3
						25	9						
*07	0 Z	3553	-0-	3553	145221	193	1	3324	2	N	33	32 1	4
						36	9						
*08	148311 X	3090	-0-	-145221	-0-	155	1	2901	2	N	31	31 1	4
						34	9						
*09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	134	1	1987	2	N	33	34 1	3
						36	9						
*10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	139	1	1379	2	N	18	19 1	2
						20	9						
*11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	210	1	2154	2	N	-0-	2 1	-0-
*12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	286	1	2437	2	N	-0-		-0-
*01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	305	1	3269	2	N	-0-		-0-
*02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	279	1	3156	2	N	-0-		-0-
*03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	183	1	2584	2	N	-0-		-0-
PIERCE ESTATE													
WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426													
*04	15600 X	7563	-0-	-8037	-0-	368	1	7195	2	N	-0-		-0-
*05	16120 X	5918	-0-	-10202	-0-	371	1	5547	2	N	-0-		-0-
*06	15600 X	5507	-0-	-10093	-0-	259	1	5248	2	N	-0-		-0-
*07	0 W	6252	-0-	6252	6252	342	1	5910	2	N	-0-		-0-
*08	0 W	8253	-0-	8253	14505	416	1	7837	2	N	-0-		-0-
*09	0 W	6159	-0-	6159	20664	384	1	5775	2	N	-0-		-0-
*10	0 W	3570	-0-	3570	24234	324	1	3246	2	N	-0-		-0-
*11	26936 X	2702	-0-	-24234	-0-	238	1	2464	2	N	-0-		-0-
*12	8153 X	2009	-0-	-6144	-0-	208	1	1801	2	N	-0-		-0-
*01	8153 X	2431	-0-	-5722	-0-	206	1	2225	2	N	-0-		-0-
*02	6380 X	2385	-0-	-3995	-0-	192	1	2193	2	N	-0-		-0-
03	3968 X	2133	-0-	-1835	-0-	214	1	1919	2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-15-B)			56688 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION			027200											
PIERCE ESTATES B			WELL #: B153		RRCID -> 258289		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6576 - 6581			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2400 #	1373	-0-	-1027	-0-		257 1	1116 2	N		-0-			-0-
*05	2480 #	851	-0-	-1629	-0-		209 1	642 2	N		-0-			-0-
*06	2400 #	239	-0-	-2161	-0-		55 1	184 2	N		-0-			-0-
07	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-				N		-0-			-0-
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				N		-0-			-0-
09	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-				N		-0-			-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N		-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N		-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	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			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
*04	5880	2414	-0-	-3466 B	25178	632 1	1782 2	N		-0-				-0-
*05	6076	1224	-0-	-4852 B	20326	465 1	759 2	N		-0-				-0-
06	5880	-0-	-0-	-5880 B	14446			N		-0-				-0-
07	5611	-0-	-0-	-5611 B	8835			N		-0-				-0-
08	2077	-0-	-0-	-2077 B	6758			N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2010	-0-	-0-	-2010 B	4748			N		-0-				-0-
*10	4748 N	-0-	-0-	-4748 B	-0-			N		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 272055		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7063 - 7066			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)			56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7154 - 7157	
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)			56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATE			WELL #: B158		RRCID -> 275347		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6172 - 6175	
*04	9630	X	2068	-0-	-7562	-0-	101 1	1967 2	N	-0-		-0-
*05	9486	X	1359	-0-	-8127	-0-	85 1	1274 2	N	-0-		-0-
*06	8190	X	102	-0-	-8088	-0-	5 1	97 2	N	-0-		-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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 04/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6822	
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-		-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-		-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149	
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	580 1	784 9	Y	713 720 0		48
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	585 594 0		39
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	575 569 0		45
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	604 593 0		56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	595 604 0		47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	559 562 0		44
COCKBURN, H.C.			WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	531 489 0		42

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)				56688 590	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 100	RRCID -> 225104	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 5110	-	5160						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR)				56688 594	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200												
PIERCE ESTATES				WELL #: C141 F	RRCID -> 059239	COMPL. DATE 07/21/1974	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3640	-	3656						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	18425	-0-	18425	18425	18425	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 100	RRCID -> 225393	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 4356	-	5160						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC				945921							
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID -> 105359	COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH	5669	PERF. 4402 -	4404
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID -> 114408	COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH	5548	PERF. 4314 -	4320
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
*04	1740 #	357	-0-	-1383	-0-	357	1	N	-0-		-0-
*05	1891 #	605	-0-	-1286	-0-	415	1	N	-0-		-0-
*06	1830 #	318	-0-	-1512	-0-	318	1	N	-0-		-0-
*07	1891 #	260	-0-	-1631	-0-	165	1	N	-0-		-0-
08	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
09	780 #	1	-0-	-779	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	4	1	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEBRUHL, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 08/07/1990	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 5426	-	5435	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PIERCE ESTATES				WELL #: C222	RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4730	-	4765	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MARG. 1 GAS UNIT				WELL #: 47	RRCID -> 191425	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 5633	PERF. 5364	-	5401	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PIERCE ESTATES				WELL #: C 24	RRCID -> 196516	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5437	-	5443	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1 34 2	N	-0-		-0-	

PIERCE ESTATES				WELL #: C 4	RRCID -> 196517	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378	-	5386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PIERCE ESTATES				WELL #: C 52	RRCID -> 205453	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5393	-	5398	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
PIERCE ESTATES		WELL #:		C220	RRCID -> 218917	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5378 - 5384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIERCE ESTATES		WELL #:		C227	RRCID -> 269592	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5378 - 5414
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
FRANZ, J.H.		WELL #:		6	RRCID -> 273497	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5448 - 5460
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		16 H	RRCID -> 040338	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5432 - 5486
COCKBURN, H. C., -B-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:		13	RRCID -> 098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF. 5478 - 5485
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 5490 - 5500
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//										56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954					
COCKBURN, H. C.										WELL #: 63-F	RRCID -> 140134	COMPL. DATE 09/08/1990	TOTAL DEPTH 6322	PERF. 5442 - 5502	
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
COCKBURN, H. C.										WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392 - 5406	
10	3100	N	4787	-0-	1687	1687	33	1	4754	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3621	-0-	621	2308	3621	2			Y	-0-			-0-
12	2364	N	56	-0-	-2308	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
01	682	X	463	-0-	-219	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.										WELL #: 63 D	RRCID -> 239783	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 6322	PERF. 4054 - 4153	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-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	
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC										945921					
PIERCE ESTATES										WELL #: B101 H	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494 - 5502	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD) 56688 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
PIERCE ESTATE 'C' WELL #: 1 RRCID -> 276081 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9792 - 9799												
10	51398	#	25499	-0-	-25899	-0-	310	1	25189	2	N	129
11	49740	#	18777	-0-	-30963	-0-	300	1	18331	2	N	262
							146	9				
12	43648	#	23723	-0-	-19925	-0-	285	1	23262	2	N	243
							176	9				
01	36611	#	30278	-0-	-6333	-0-	304	1	29810	2	N	392
							164	9				
02	28913	#	22226	-0-	-6687	-0-	290	1	21791	2	N	339
							145	9				
*03	25594	R	25594	-0-	-0-	-0-	285	1	25191	2	N	261
							118	9				
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION 027200												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
*04	570	N	431	-0-	-139	-0-	306	1	125	2	Y	-0-
*05	589	N	380	-0-	-209	-0-	231	1	149	2	Y	-0-
*06	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	1			Y	-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A												
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//										56688 693	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954						
FOUR CORNERS UNIT										WELL #:	1ST	RRCID -> 251900	COMPL. DATE 04/18/2009	TOTAL DEPTH 14826	PERF. 4054 -	5570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XOG OPERATING LLC										945921						
PIERCE GAS UNIT O/A										WELL #:	3	RRCID -> 053112	COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH 7650	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)										56688 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723						
WEAKLEY-COCKBURN UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 188255	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2624 -	2627
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100 N	9315	-0-	6215	6215	9315	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	9280	-0-	6180	12395	9280	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12395					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12395					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)										56688 765	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION										027200						
PIERCE ESTATE										WELL #:	C262	RRCID -> 276983	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3066 -	3079
*04	7500	5918	-0-	-1582	67647	288	1	5630	2	N	-0-					-0-
*05	7750	5560	-0-	-2190	65457	348	1	5212	2	N	-0-					-0-
*06	7500	5015	-0-	-2485	62972	236	1	4779	2	N	-0-					-0-
*07	7750	4438	-0-	-3312	59660	243	1	4195	2	N	-0-					-0-
*08	7750	3876	-0-	-3874	55786	195	1	3681	2	N	-0-					-0-
*09	7500	2267	-0-	-5233	50553	141	1	2126	2	N	-0-					-0-
*10	7750	1350	-0-	-6400	44153	123	1	1227	2	N	-0-					-0-
*11	7500	906	-0-	-6594	37559	80	1	826	2	N	-0-					-0-
*12	7750	746	-0-	-7004	30555	77	1	669	2	N	-0-					-0-
*01	7750	862	-0-	-6888	23667	73	1	789	2	N	-0-					-0-
*02	7250	983	-0-	-6267	17400	79	1	904	2	N	-0-					-0-
*03	7750	495	-0-	-7255	10145	50	1	445	2	N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)										56688 774	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION										216748						
G. A. DUFFY										WELL #:	26	RRCID -> 278597	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 3156 -	3166
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)			56688 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
PIERCE ESTATES			WELL #: B 80	RRCID -> 148162	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 3255 -	3260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)			56688 802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723					
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C	RRCID -> 188368	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822 -	3827
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)			56688 807	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
GEMARMI INC.			298884					
COCKBURN			WELL #: 3	RRCID -> 180260	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3932 -	3946
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723					
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3914 -	3920
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3881 -	3887
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	DELQ PR	11427	-0-	11427	11427	N	-0-	-0-
12	DELQ PR	14321	-0-	14321	25748	N	-0-	-0-
01	7750	14380	-0-	6630	32378	N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32378	N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32378	N	NO RPT	-0-
PRASIFKA			WELL #: 1	RRCID -> 278618	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3888 -	3904
10	3472	NO RPT	-0-	-3472	-0-	N	NO RPT	-0-
11	3360	NO RPT	-0-	-3360	-0-	N	NO RPT	-0-
12	7750	9677	-0-	1927	1927	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1927	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1927	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1927	N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATES				WELL #: C223	RRCID -> 220169	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3951	-	3961	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
BROUSSARD, J. E.				WELL #: 12	RRCID -> 225954	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 3908	-	3918	
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 2	N	-0-	-0-	
*05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 2	N	-0-	-0-	
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 2	N	-0-	-0-	
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	N	-0-	-0-	
*08	279 N	277	-0-	-2	-0-	14 1	263 2	N	-0-	-0-	
*09	270 N	216	-0-	-54	-0-	14 1	202 2	N	-0-	-0-	
*10	248 N	138	-0-	-110	-0-	13 1	125 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-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	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	3 1	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C171	RRCID -> 263339	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH 5723	PERF. 3984	-	3992	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
COCKBURN, H. C. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 157193	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 5527	PERF. 4061	-	4067	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
COCKBURN, H. C.		WELL #:		49	RRCID -> 088318	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 5538	PERF. 3956	-	4322
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID -> 225171	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 4121	-	5167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)				56688 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION				027200						
J H FRANZ		WELL #:		4	RRCID -> 255247	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 5801	PERF. 4136	-	4144
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIERCE ESTATES		WELL #:		C139	RRCID -> 271800	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 4148	-	4154
*04	1290 X	209	-0-	-1081	-0-	10 1	199 2	N	-0-	-0-
05	1550 X		-0-	-1550	-0-			N	-0-	-0-
06	1500 X		-0-	-1500	-0-			N	-0-	-0-
07	1550 X		-0-	-1550	-0-			N	-0-	-0-
08	279 X		-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09	180 X		-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)				56688 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200						
SHOTWELL		WELL #:		1	RRCID -> 258788	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 4234	-	4240
10	6975 #	442	-0-	-6533	-0-	44 1	398 2	N	-0-	20
11	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	50 1	2254 2	N	-0-	20
12	6090 R	6090	-0-	-0-	-0-	181 1	5909 2	N	-0-	20
01	5655 R	5655	-0-	-0-	-0-	171 1	5476 2	N	7	27
						8 9				
02	5064 R	5064	-0-	-0-	-0-	229 1	4833 2	N	2	29
						2 9				
03	6076 #	5054	-0-	-1022	-0-	222 1	4832 2	N	-0-	29

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATES														
WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM BALANCE
*04		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	809	1	399	2	N	-0-		-0-
*05		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	839	1	279	2	N	-0-		-0-
*06		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	653	1	375	2	N	-0-		-0-
*07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	1015	1	2240	2	N	-0-		-0-
*08		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	1051	1	2087	2	N	-0-		-0-
*09		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	1195	1	1701	2	N	-0-		-0-
*10		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	1181	1	1161	2	N	-0-		-0-
*11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	933	1	1427	2	N	-0-		-0-
*12		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1147	1	836	2	N	-0-		-0-
*01		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	1079	1	1111	2	N	-0-		-0-
*02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	1104	1	1429	2	N	-0-		-0-
*03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1112	1	458	2	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COCKBURN, H. C. -B-														
WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIocene 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
XOG OPERATING LLC 945921													
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194													
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (5400)														CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION																
DUFFY, G. A.																
				//CONT.//	56688 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	216748											
				WELL #:	23	RRCID -> 125598				COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)					56785 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: JASPER				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528											
BLACK STONE ISAACS A-316					WELL #:	1	RRCID -> 238899				COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 14177		PERF. N/A	
10	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-	-0-						N	-0-		172	
11	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-	-0-						N	-0-		172	
12	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-	-0-						N	-0-		172	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	172 1	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33	33 8	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____														02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16		
GOBERT A-11 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 238904				COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13286		PERF.13286 - 0		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51	
PLUGGED AND ABANDONED_____														03/29/2015 - PLUGGED 03/29/15		
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3				WELL #:	1	RRCID -> 238916				COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 14029		PERF.13575 - 19492		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		264	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		264	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		264	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		264	
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		264	
PLUGGED AND ABANDONED_____														02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9083 X	5377	-0-	-3706	-0-	5271 3	106 9	N	96	183 1		125
11		7620 X	5880	-0-	-1740	-0-	5566 3	314 9	N	285	181 1		229
12		7874 X	5458	-0-	-2416	-0-	5454 3	4 9	N	4	4 8		229
01		7874 X	5895	-0-	-1979	-0-	5869 3	26 9	N	24	177 1		76
02		7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-			N	129	35 8		170
03		6076 X	5499	-0-	-577	-0-	5387 3	112 9	N	102	177 1		95
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721													
10		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	10975 3	151 9	N	137	178 1		83
11		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11121 3	61 9	N	55			138
12		11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11320 3	66 9	N	60			198
01		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11030 3	35 9	N	32	165 1		65
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-			N	48			113
*03		10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10090 3	70 9	N	64			177
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528													
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-			189
11		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-			189
12		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8059 3	111 9	N	101	176 1	9 8	105
01		3627 X	3267	-0-	-360	-0-	3191 3	76 9	N	69			174
02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4111 3	163 9	N	148	159 1	78 8	85
*03		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			N	50			135
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
10		5828 X	3038	-0-	-2790	-0-	3020 3	18 9	N	16			136
11		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7264 3	107 9	N	97	177 1		56
12		5828 X	4516	-0-	-1312	-0-	4438 3	78 9	N	71	9 8		118
01		4185 X	3310	-0-	-875	-0-	3246 3	64 9	N	58			176
02		7134 X	2170	-0-	-4964	-0-	2108 3	62 9	N	56	26 8		206
03		7626 X	1777	-0-	-5849	-0-	1751 3	26 9	N	24	153 1		77
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418													
10		9579 X	4501	-0-	-5078	-0-	4280 3	221 9	N	201	179 1		173
11		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9744 3	210 9	N	191	175 1		189
12		8153 X	7581	-0-	-572	-0-	7252 3	329 9	N	299	356 1		132
01		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	7871 3	283 9	N	257	178 1		211
02		9628 X	5921	-0-	-3707	-0-	5700 3	221 9	N	201	345 1	9 8	58
*03		10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-			N	-0-			58
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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													
10		2294 X	804	-0-	-1490	-0-	804 3		N	-0-			94
11		2220 X	1995	-0-	-225	-0-	1947 3	48 9	N	44			138
12		2294 X	2076	-0-	-218	-0-	2058 3	18 9	N	16			154
01		2108 X	878	-0-	-1230	-0-	878 3		N	-0-			154
02		1943 X	217	-0-	-1726	-0-	217 3		N	-0-			154
03		2077 X	63	-0-	-2014	-0-	63 3		N	-0-			154

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746												
M 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									
10	7657 X	6654 -0-	-1003 -0-	6556 3	98 9	N	89					145
11	7410 X	5850 -0-	-1560 -0-	5830 3	20 9	N	18					163
12	7347 X	5537 -0-	-1810 -0-	5513 3	24 9	N	22					185
01	7347 X	6682 -0-	-665 -0-	6649 3	33 9	N	30					215
02	6873 X	4444 -0-	-2429 -0-	4391 3	53 9	N	48	167	1	17	8	79
03	6665 X	4545 -0-	-2120 -0-	4464 3	81 9	N	74					153
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796												
10	INJECT	NO RPT -0-	-0-	24671		N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT -0-	-0-	24671		N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	24671		N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	24671		N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	24671		N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	24671		N	NO RPT					-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068												
10	124 N	32 -0-	-92 -0-	32 3		N	-0-					163
11	60 N	46 -0-	-14 -0-	46 3		N	-0-					163
12	62 N	19 -0-	-43 -0-	19 3		N	-0-					163
01	31 N	18 -0-	-13 -0-	18 3		N	-0-					163
*02	58 N	-0-	-58 -0-			N	-0-					163
03	31 N	-0-	-31 -0-			N	-0-					51
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443												
10	9765 X	4530 -0-	-5235 -0-	4483 3	47 9	N	43					176
11	7109 X	7109 -0-	-0-	7056 3	53 9	N	48					224
12	8649 X	6859 -0-	-1790 -0-	6819 3	40 9	N	36	169	1	4	8	87
01	11641 X	11641 -0-	-0-	11627 3	14 9	N	13					100
02	8091 X	7125 -0-	-966 -0-	7125 3		N	-0-					100
03	7347 X	2157 -0-	-5190 -0-	2120 3	37 9	N	34					134
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847												
10	31 N	20 -0-	-11 -0-	18 3	2 9	N	2					99
11	60 N	19 -0-	-41 -0-	19 3		N	-0-					99
12	62 N	-0-	-62 -0-			N	-0-					99
01	31 N	-0-	-31 -0-			N	-0-					99
02	29 N	-0-	-29 -0-			N	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-			N	-0-					99
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638												
10	8401 X	3500 -0-	-4901 -0-	3458 3	42 9	N	38					108
11	8130 X	5083 -0-	-3047 -0-	5015 3	68 9	N	62					170
12	8595 X	8595 -0-	-0-	8452 3	143 9	N	130	172	1	25	8	103
01	7936 X	7649 -0-	-287 -0-	7574 3	75 9	N	68					171
02	7424 X	100 -0-	-7324 -0-	100 3		N	-0-					171
03	8587 X	7043 -0-	-1544 -0-	6944 3	99 9	N	90	158	1			103
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276												
10	9641 X	9441 -0-	-200 -0-	9162 3	279 9	N	254	177	1			266
11	9330 X	9100 -0-	-230 -0-	8854 3	246 9	N	224	357	1			133
12	9610 X	9450 -0-	-160 -0-	9161 3	289 9	N	263	176	1	2	8	218
01	9548 X	8881 -0-	-667 -0-	8615 3	266 9	N	242	370	1			90
02	8903 X	8381 -0-	-522 -0-	8130 3	251 9	N	228	185	1			133
03	9455 X	8773 -0-	-682 -0-	8530 3	243 9	N	221	167	1			187

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	4495 X	3970	-0-	-525	-0-	3849 3	121 9	N	110				212
11	4350 X	4101	-0-	-249	-0-	3946 3	155 9	N	141	168 1			185
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4991 3	116 9	N	105	173 1	2 8		115
01	4371 X	3826	-0-	-545	-0-	3688 3	138 9	N	125	161 1			79
02	3973 X	3260	-0-	-713	-0-	3181 3	79 9	N	72				151
03	5115 X	3678	-0-	-1437	-0-	3566 3	112 9	N	102	163 1			90
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
10	15872 X	12672	-0-	-3200	-0-	12022 3	650 9	N	591	691 1			151
11	15360 X	13688	-0-	-1672	-0-	12771 3	917 9	N	834	718 1			267
12	17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	16899 3	925 9	N	841	896 1			212
01	15562 X	8393	-0-	-7169	-0-	7502 3	891 9	N	810	906 1			116
02	14558 X	10286	-0-	-4272	-0-	9378 3	908 9	N	825	709 1	2 8		230
03	17825 X	11304	-0-	-6521	-0-	10723 3	581 9	N	528	659 1			99
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
10	10137 X	7933	-0-	-2204	-0-	7891 3	42 9	N	38				117
11	9810 X	7539	-0-	-2271	-0-	7459 3	80 9	N	73				190
12	10137 X	8525	-0-	-1612	-0-	8326 3	199 9	N	181	181 1	21 8		169
01	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12197 3	158 9	N	144	165 1			148
02	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9443 3	251 9	N	228	165 1	104 8		107
*03	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			N	142	165 1			84
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
10	13423 X	12721	-0-	-702	-0-	12561 3	160 9	N	145				197
11	12990 X	12496	-0-	-494	-0-	12343 3	153 9	N	139	169 1			167
12	13051 X	13025	-0-	-26	-0-	12874 3	151 9	N	137	178 1			126
01	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13075 3	146 9	N	133	173 1			86
02	12209 X	12106	-0-	-103	-0-	11964 3	142 9	N	129				215
03	13020 X	12064	-0-	-956	-0-	11923 3	141 9	N	128	172 1			171
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
10	16740 X	13746	-0-	-2994	-0-	13637 3	109 9	N	99				163
11	16050 X	15613	-0-	-437	-0-	15497 3	116 9	N	105	169 1			99
12	15593 X	15150	-0-	-443	-0-	15032 3	118 9	N	107	1 8			205
01	15500 X	15455	-0-	-45	-0-	15345 3	110 9	N	100	163 1			142
02	15080 X	13760	-0-	-1320	-0-	13661 3	99 9	N	90	163 1			69
03	16120 X	14744	-0-	-1376	-0-	14637 3	107 9	N	97				166

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12617 X	5099	-0-	-7518	-0-	5008 3	91 9	N	83	177 1		76
11		6420 X	5757	-0-	-663	-0-	5662 3	95 9	N	86			162
12		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6653 3	70 9	N	64	164 1	1 8	61
01		6138 X	4458	-0-	-1680	-0-	4392 3	66 9	N	60			121
02		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8706 3	127 9	N	115	175 1		61
03		6727 X	6012	-0-	-715	-0-	5899 3	113 9	N	103			164
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
10		12586 X	11676	-0-	-910	-0-	11603 3	73 9	N	66	180 1		83
11		11970 X	11029	-0-	-941	-0-	10987 3	42 9	N	38			121
12		11966 X	10855	-0-	-1111	-0-	10810 3	45 9	N	41			162
01		11873 X	10304	-0-	-1569	-0-	10202 3	102 9	N	93	187 1		68
02		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11318 3	62 9	N	56	9 8		115
03		11687 X	8423	-0-	-3264	-0-	8387 3	36 9	N	33			148
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
10		18569 X	17346	-0-	-1223	-0-	16020 3	1326 9	N	1205	1260 1		182
11		18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	17351 3	1456 9	N	1324	1223 1		283
12		16585 X	14411	-0-	-2174	-0-	13120 3	1291 9	N	1174	1250 1		207
01		17360 X	12996	-0-	-4364	-0-	11485 3	1511 9	N	1374	1441 1		140
02		18183 X	8994	-0-	-9189	-0-	7811 3	1183 9	N	1075	883 1		332
03		19437 X	1612	-0-	-17825	-0-	1535 3	77 9	N	70	370 1		32
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127													
10		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8080 3	354 9	N	322	359 1		173
11		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7631 3	323 9	N	294	344 1		123
12		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7341 3	325 9	N	295	174 1		244
01		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9060 3	327 9	N	297	368 1		173
02		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8628 3	321 9	N	292	351 1		114
*03		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7219 3	218 9	N	198	160 1		152
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327													
10		15097 X	10992	-0-	-4105	-0-	10737 3	255 9	N	232	368 1		139
11		14610 X	13595	-0-	-1015	-0-	13284 3	311 9	N	283	180 1		242
12		15097 X	14396	-0-	-701	-0-	14059 3	337 9	N	306	357 1		191
01		14415 X	13341	-0-	-1074	-0-	13013 3	328 9	N	298	348 1		141
02		13137 X	11459	-0-	-1678	-0-	11191 3	268 9	N	244	178 1		207
03		14384 X	12874	-0-	-1510	-0-	12614 3	260 9	N	236	357 1		86

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964												
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16												
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564												
10	10943	X	10853	-0-	-90	-0-	10026	3	827	9	N	209
11	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	10351	3	778	9	N	223
12	15655	X	7451	-0-	-8204	-0-	6947	3	504	9	N	144
01	15655	X	7764	-0-	-7891	-0-	7267	3	497	9	N	66
02	14645	X	10967	-0-	-3678	-0-	10223	3	744	9	N	198
03	11501	X	8649	-0-	-2852	-0-	7867	3	782	9	N	383
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742												
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010												
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853												
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2994	3	466	9	N	75
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	2809	3	768	9	N	293
12	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	15699	3	396	9	N	125
01	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	15845	3	560	9	N	113
02	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	15791	3	492	9	N	195
03	13206	X	9121	-0-	-4085	-0-	8576	3	545	9	N	177

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					138	1	55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							55
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16												
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900												
10	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	2646	3	260	9	N	236	156
11	3420 X	2411	-0-	-1009	-0-	2217	3	194	9	N	176	165
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3857	3	232	9	N	211	205
01	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7244	3	263	9	N	239	103
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4621	3	243	9	N	221	157
03	4092 X	3171	-0-	-921	-0-	2967	3	204	9	N	185	166
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330												
10	68944 X	36007	-0-	-32937	-0-	32360	3	3647	9	N	3315	280
11	66720 X	52488	-0-	-14232	-0-	47732	3	4756	9	N	4324	224
12	67921 X	56414	-0-	-11507	-0-	51606	3	4808	9	N	4371	435
01	60636 X	23592	-0-	-37044	-0-	21638	3	1954	9	N	1776	261
02	50750 X	49465	-0-	-1285	-0-	44705	3	4760	9	N	4327	351
03	56420 X	13316	-0-	-43104	-0-	12054	3	1262	9	N	1147	39
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978												
10	59975 X	59975	-0-	-0-	-0-	54935	3	5040	9	N	4582	465
11	55320 X	34507	-0-	-20813	-0-	31814	3	2693	9	N	2448	283
12	64139 X	37271	-0-	-26868	-0-	34499	3	2772	9	N	2520	67
01	64139 X	7539	-0-	-56600	-0-	6926	3	613	9	N	557	269
02	60001 X	47238	-0-	-12763	-0-	42867	3	4371	9	N	3974	395
03	59985 X	10792	-0-	-49193	-0-	10049	3	743	9	N	675	101
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
10	41881 X	30046	-0-	-11835	-0-	28824	3	1222	9	N	1111	222
11	40530 X	30029	-0-	-10501	-0-	28549	3	1480	9	N	1345	318
12	37231 X	27193	-0-	-10038	-0-	26263	3	930	9	N	845	76
01	35185 X	28407	-0-	-6778	-0-	26780	3	1627	9	N	1479	288
02	32915 X	23205	-0-	-9710	-0-	22302	3	903	9	N	821	214
03	31031 X	20272	-0-	-10759	-0-	19153	3	1119	9	N	1017	230
BBX OPERATING, L.L.C. 058908												
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332												
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	6916	3	699	9	N	635	452
11	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6297	3	497	9	N	452	163
12	0 W	7440	-0-	7440	7440	6785	3	655	9	N	595	210
01	0 W	8495	-0-	8495	15935	7799	3	696	9	N	633	295
02	0 W	7574	-0-	7574	23509	6987	3	587	9	N	534	100
*03	31493 X	7984	-0-	-23509	-0-	7381	3	603	9	N	548	106

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14260 X	13296	-0-	-964	-0-	12855	3	441	9	N	401	364	1	236
11	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	12855	3	424	9	N	385	361	1	260
12	13702 X	13550	-0-	-152	-0-	13141	3	409	9	N	372	547	1	85
01	13702 X	13516	-0-	-186	-0-	13056	3	460	9	N	418	365	1	138
*02	12847 X	12066	-0-	-781	-0-	11659	3	407	9	N	370	358	1	150
*03	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	14323	3	572	9	N	520	545	1	125
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
10	20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	19237	3	1552	9	N	1411	1147	1	430
11	21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	19851	3	1531	9	N	1392	1632	1	190
12	21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	20322	3	1527	9	N	1388	1448	1	130
01	20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	19371	3	1602	9	N	1456	1456	1	130
02	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	18155	3	1455	9	N	1323	1268	1	185
*03	19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	18390	3	1483	9	N	1348	1256	1	277
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296														
10	13020 X	7580	-0-	-5440	-0-	7046	3	534	9	N	485	364	1	254
11	12600 X	10511	-0-	-2089	-0-	9625	3	886	9	N	805	727	1	332
12	13020 X	10598	-0-	-2422	-0-	9716	3	882	9	N	802	904	1	230
01	11346 X	10463	-0-	-883	-0-	9561	3	902	9	N	820	913	1	137
02	10150 X	8627	-0-	-1523	-0-	7917	3	710	9	N	645	554	1	228
*03	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9114	3	842	9	N	765	905	1	88
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
10	30132 X	27327	-0-	-2805	-0-	25032	3	2295	9	N	2086	1795	1	402
11	29370 X	25686	-0-	-3684	-0-	23593	3	2093	9	N	1903	1982	1	323
12	30349 X	25832	-0-	-4517	-0-	23567	3	2265	9	N	2059	2186	1	196
01	30349 X	26672	-0-	-3677	-0-	24359	3	2313	9	N	2103	1991	1	308
02	25578 X	25483	-0-	-95	-0-	23262	3	2221	9	N	2019	1820	1	507
*03	25496 X	25496	-0-	-0-	-0-	23257	3	2239	9	N	2035	2347	1	195
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
10	12772 X	12059	-0-	-713	-0-	11750	3	309	9	N	281	183	1	193
11	11730 X	11544	-0-	-186	-0-	11288	3	256	9	N	233	186	1	240
12	13547 X	10779	-0-	-2768	-0-	10511	3	268	9	N	244	363	1	121
01	13547 X	10330	-0-	-3217	-0-	10036	3	294	9	N	267	180	1	208
02	12673 X	11994	-0-	-679	-0-	11698	3	296	9	N	269	359	1	118
*03	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	13722	3	266	9	N	242	177	1	183
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
10	17763 X	13947	-0-	-3816	-0-	12206	3	1741	9	N	1583	1442	1	267
11	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	14928	3	1905	9	N	1732	1266	1	733
12	0 W	17015	-0-	17015	17015	15300	3	1715	9	N	1559	2172	1	120
01	0 W	9546	-0-	9546	26561	8332	3	1214	9	N	1104	1092	1	132
02	0 W	10387	-0-	10387	36948	9289	3	1098	9	N	998	910	1	220
03	0 W	6294	-0-	6294	43242	5791	3	503	9	N	457	541	1	136
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
10	3782 X	3583	-0-	-199	-0-	2680	3	903	9	N	821	896	1	154
11	3660 X	3365	-0-	-295	-0-	2516	3	849	9	N	772			926
12	3751 X	3121	-0-	-630	-0-	2306	3	815	9	N	741	898	1	769
01	3751 X	3637	-0-	-114	-0-	2716	3	921	9	N	837	720	1	886
02	3327 X	3279	-0-	-48	-0-	2516	3	763	9	N	694	1445	1	135
*03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2656	3	820	9	N	745	718	1	162

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	12617 X	12569	-0-	-48	-0-	11292 3	1277 9	N		1161	1089 1				301
11	11340 X	11180	-0-	-160	-0-	10220 3	960 9	N		873	727 1				447
12	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	11356 3	1340 9	N		1218	1447 1				218
01	12555 X	12311	-0-	-244	-0-	11179 3	1132 9	N		1029	907 1				340
02	11745 X	11590	-0-	-155	-0-	10517 3	1073 9	N		975	1090 1				225
*03	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	10838 3	1109 9	N		1008	1095 1				138
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615															
10	3720 X	1724	-0-	-1996	-0-	1329 3	395 9	N		359	180 1				292
11	3420 X	281	-0-	-3139	-0-	168 3	113 9	N		103	178 1				217
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N		100	176 1				141
01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	4489 3	1101 9	N		1001	730 1				412
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3062 3	837 9	N		761	898 1				275
*03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2322 3	694 9	N		631	718 1				188
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050															
10	4278 X	3251	-0-	-1027	-0-	2909 3	342 9	N		311	359 1				141
11	3810 X	3271	-0-	-539	-0-	2954 3	317 9	N		288	362 1				67
12	3937 X	3364	-0-	-573	-0-	3009 3	355 9	N		323	177 1				213
01	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4339 3	371 9	N		337	362 1				188
02	3335 X	2898	-0-	-437	-0-	2583 3	315 9	N		286	366 1				108
*03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2349 3	325 9	N		295	178 1				225
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606															
10	14446 X	13232	-0-	-1214	-0-	11824 3	1408 9	N		1280	1085 1				359
11	13980 X	13527	-0-	-453	-0-	12302 3	1225 9	N		1114	1448 1				25
12	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	12649 3	1554 9	N		1413	1266 1				172
01	14105 X	13589	-0-	-516	-0-	12127 3	1462 9	N		1329	1289 1				212
02	13166 X	13040	-0-	-126	-0-	11711 3	1329 9	N		1208	1274 1				146
*03	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	11589 3	1340 9	N		1218	1081 1				283
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FIVE-JAB, INC. 271310 CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720															
10	94426 X	21113	-0-	-73313	-0-	18609 2	2504 9	N		2276	2172 1				604
11	91380 X	15475	-0-	-75905	-0-	13392 2	2083 9	N		1894	1802 1				696
12	94426 X	18320	-0-	-76106	-0-	15696 2	2624 9	N		2385	2189 1				892
01	94426 X	13657	-0-	-80769	-0-	11443 2	2214 9	N		2013	2202 1				703
02	88334 X	12007	-0-	-76327	-0-	10238 2	1769 9	N		1608	1586 1				725
03	94426 X	12074	-0-	-82352	-0-	10290 2	1784 9	N		1622	1616 1				731

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//												
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				56785 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
CARTWRIGHT				638497					CNTY: JASPER			
				WELL #: 1H	RRCID -> 266315	COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13073		PERF.14589 - 16308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANOR LAKE (10,300)				57200 915	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					CNTY: BRAZORIA			
MCMILLIAN				WELL #: 1	RRCID -> 139199	COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10506 - 10549		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)				57233 223	ASSOCIATED				49B			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343					CNTY: BRAZORIA			
ELVING, FRED -A-				WELL #: 2	RRCID -> 160843	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)				57233 248	ASSOCIATED				ONE WELL			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343					CNTY: BRAZORIA			
BELCHER, W. T. "A"				WELL #: 43	RRCID -> 160349	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MANVEL (MIOCENE)				57233 434	ASSOCIATED				49B			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343					CNTY: BRAZORIA			
BELCHER, W.T. "A"				WELL #: 26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)			57281 495			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER								
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406																	
KEY-REEDER			WELL #: 1			RRCID -> 226912			COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						20	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000																	
VICK UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 242377			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312								
10		5983 X	1035	-0-	-4948	-0-		1	2	1034	9	N	940	903	1				80	
11		4230 X	1015	-0-	-3215	-0-		1	2	1014	9	N	922	746	1				256	
12		1240 X	1053	-0-	-187	-0-		1	2	1052	9	N	956	1024	1				188	
01		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		3514	2	1084	9	N	985	870	1				303	
02		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-		3547	2	1018	9	N	925	1077	1				151	
*03		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		3418	2	1081	9	N	983	1099	1				35	
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104																	
LION			WELL #: 1			RRCID -> 276550			COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3368 - 3376								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						178	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	120	159	1		9	8	130	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	108	157	1		10	8	71	
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-						N	101	153	1		9	8	10	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10	
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10	
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)			57468 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER								
SND OPERATING, L.L.C.			797127																	
BP AMERICA A-303			WELL #: 1			RRCID -> 249134			COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498								
10		4278 X	2992	-0-	-1286	-0-		2750	2	242	9	N	220						470	
11		4170 X	3500	-0-	-670	-0-		3241	2	259	9	N	235	508	1				197	
12		4309 X	2217	-0-	-2092	-0-		1997	2	220	9	N	200	181	1				216	
01		4309 X	1801	-0-	-2508	-0-		1679	2	122	9	N	111						327	
02		3393 X	2943	-0-	-450	-0-		2711	2	232	9	N	211	354	1				184	
03		3627 X	2766	-0-	-861	-0-		2507	2	259	9	N	235	169	1				250	
MARKHAM (FRIO)			57562 111			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
PACE OIL AND GAS COMPANY			631730																	
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE			WELL #: 5			RRCID -> 065718			COMPL. DATE 03/27/1975			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OHIO SUN UNIT			WELL #: 13ET	RRCID -> 184618	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 8846	PERF. 8016	-	8313		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780	-	7784		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 8314	PERF. 7750	-	7782		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)				57578 570	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 29A	RRCID -> 161072	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7850	-	7859						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 26J	RRCID -> 172794	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 3558	-	3578						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 1L	RRCID -> 197487	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 6867	-	6874						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)				57578 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA									
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
OHIO SUN UNIT				WELL #: 5F	RRCID -> 148229	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 8835	PERF. 8530	-	8540						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557	-	8628						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 18K	RRCID -> 272915	COMPL. DATE 02/25/2012	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8650	-	8660						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)				57578 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 14F	RRCID -> 211931	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8626	-	8630						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP)			57578 912	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-			1633 1	791 3	Y		-0-						68
11	2430 N	1826	-0-	-604	-0-			1138 1	688 3	Y		-0-						68
12	2480 N	2224	-0-	-256	-0-			1235 1	989 3	Y		-0-		1	1			67
01	2418 N	1917	-0-	-501	-0-			1092 1	825 3	Y		-0-						67
*02	1769 N	1609	-0-	-160	-0-			1018 1	591 3	Y		-0-						67
03	2232 N	1599	-0-	-633	-0-			1030 1	568 3	Y		1						65
								1 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					
10	6045 X	5727	-0-	-318	-0-			5666 2	61 9	N		55						131
11	5850 X	5341	-0-	-509	-0-			5279 2	62 9	N		56						187
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-			5961 2	70 9	N		64		155	1			96
01	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-			6727 2	70 9	N		64						160
02	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-			6939 2	55 9	N		50		125	1			85
*03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-			6123 2	52 9	N		47						132
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815														
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	007304	COMPL. DATE	02/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10406	- 10448					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815														
G. W. BROWN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	270295	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11008	- 11022					
10	214274	107875	-0-	-106399	-0-			106664 3	1211 9	N		1101		1246	1			162
11	105030	97800	-0-	-7230	-0-			96726 3	1074 9	N		976		874	1			264
12	108531	99215	-0-	-9316	-0-			98133 3	1082 9	N		984		1085	1		1	162
01	108531	98400	-0-	-10131	-0-			97176 3	1224 9	N		1113		1015	1			260
02	101529	90160	-0-	-11369	-0-			89388 3	772 9	N		702		717	1			245
*03	98574	98574	-0-	-0-	-0-			97558 3	1016 9	N		924		914	1			255
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					
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						67
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						67
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						67
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						67
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						67
03	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				
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		
10	6200	5479	-0-	-721	-0-	310 1	5169 2	N	-0-		110		
11	6000	5479	-0-	-521	-0-	310 1	5169 2	N	-0-		110		
12	6107 #	5345	-0-	-762	-0-	280 1	5065 2	N	-0-		110		
01	5487 #	5461	-0-	-26	-0-	245 1	5216 2	N	-0-		110		
02	5307 #	5169	-0-	-138	-0-	280 1	4889 2	N	-0-		110		
*03	6051 R	6051	-0-	-0-	-0-	310 1	5741 2	N	-0-		110		
PURE ET AL GU				WELL #: 1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422	- 3433				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
10	961 #	57	-0-	-904	-0-	35 2	22 9	N	20		189		
11	930 #	685	-0-	-245	-0-	679 2	6 9	N	5	2 8	192		
12	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1024 2	207 9	N	188	177 1	203		
01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		203		
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		203		
03	1240 N	618	-0-	-622	-0-	561 2	57 9	N	52	175 1 3 8	77		
MEDLAND ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 10828	PERF. 5640	- 5660				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
STATE TRACT 171			WELL #:	4	RRCID ->	186606	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 2784 - 2789			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID ->	186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2881 - 2884			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) //CONT.//					58197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					//CONT.//	144535									
STATE TRACT 171					WELL #:	4	RRCID ->	082373	COMPL. DATE	04/27/1979	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4040 - 4046	
M	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)					58210 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC					881595										
STATE BLOCK 483-L					WELL #:	1	RRCID ->	081915	COMPL. DATE	07/10/1977	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	6172 - 6178	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576						N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)					58213 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342										
STATE TRACT 485-L					WELL #:	6	RRCID ->	127640	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7710 - 7718	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)					58213 683	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342										
STATE TRACT 485-L					WELL #:	3 D	RRCID ->	133690	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7130 - 7138	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7235 - 7245	
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	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC			222282					
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4			WELL #: 1	RRCID -> 184681	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6676 - 6685	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 L	RRCID -> 103728	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6672 - 6758	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)			58214 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
FIELDWOOD ENERGY LLC			267773					
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 109101	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15557 - 15794	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MATAGORDA							
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773																		
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2											RRCID ->	119123	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14810 - 15228
M O	ALLOW 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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-				
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3											RRCID ->	184382	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	15515	PERF.	15124 - 15476
10	143437 X	131696	-0-	-11741	-0-	1148	1	130359	2	Y	172	172	1	-0-				
						189	9											
11	133320 X	127071	-0-	-6249	-0-	1070	1	125788	2	Y	194	194	1	-0-				
						213	9											
12	142724 X	128438	-0-	-14286	-0-	1083	1	127142	2	Y	194	194	1	-0-				
						213	9											
01	142724 X	136030	-0-	-6694	-0-	1132	1	134594	2	Y	276	276	0	-0-				
						304	9											
02	133516 X	128020	-0-	-5496	-0-	1055	1	126706	2	Y	235	235	0	-0-				
						259	9											
*03	139422 X	139422	-0-	-0-	-0-	937	1	138222	2	Y	239	239	0	-0-				
						263	9											
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4											RRCID ->	185582	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	14752 - 14896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MATAGORDA							
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																		
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3											RRCID ->	074745	COMPL. DATE	03/13/1979	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	6438 - 6460
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595						
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6597	-	6599
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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
10	279	X	240	-0-	-39	-0-	200	1	40	9	N	36			168	
11	270	X	218	-0-	-52	-0-	200	1	18	9	N	16			184	
12	279	X	231	-0-	-48	-0-	200	1	31	9	N	28	167	1	45	
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			45	
*02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			45	
03	248	X	206	-0-	-42	-0-	200	1	6	9	N	5			50	
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
10	10168	X	8555	-0-	-1613	-0-	10	1	8396	2	Y	135	102	1	83	
							149	9								
11	9900	X	7874	-0-	-2026	-0-	10	1	7717	2	Y	134	194	1	23	
							147	9								
12	10230	X	7910	-0-	-2320	-0-	10	1	7759	2	Y	128	98	1	53	
							141	9								
01	10230	X	8402	-0-	-1828	-0-	10	1	8245	2	Y	134	94	1	93	
							147	9								
02	8294	X	7983	-0-	-311	-0-	10	1	7844	2	Y	117	95	1	115	
							129	9								
03	8029	X	7656	-0-	-373	-0-	10	1	7513	2	Y	121	186	1	50	
							133	9								

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ORANGE				
LAKE RONEL OIL COMPANY //CONT.// 483310														
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE	BALANCE										
10	14479 X	14479 -0- -0- -0- -0- 10 1 14338 2 Y 119 87 1 70												
11	13401 X	13401 -0- -0- -0- -0- 10 1 13257 2 Y 122 172 1 20												
12	13849 X	13849 -0- -0- -0- -0- 10 1 13695 2 Y 131 98 1 53												
01	14711 X	14711 -0- -0- -0- -0- 10 1 14552 2 Y 135 94 1 94												
02	12304 X	12304 -0- -0- -0- -0- 10 1 12166 2 Y 116 95 1 115												
*03	13994 X	13994 -0- -0- -0- -0- 10 1 13857 2 Y 115 185 1 45												
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3										RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604				
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
03	14B2 EXT	-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				
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
03	14B2 EXT	-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				
10	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-												
11	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-												
12	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-												
01	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-												
02	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-												
03	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-												
MAYES, SOUTH (FRIO 2-A) 58651 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CHAMBERS				
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394														
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 1										RRCID -> 177264 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9180 - 9188				
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- 54												
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- 54												
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- 54												
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- 54												
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- 54												
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- 54												

MAYES, SOUTH (FRIO 19) ABACO OPERATING, LLC MOODY FOUNDATION														
58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
000894														
WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934														
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
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	124 1	179 3	N	346	368 1			236
							381 9							
11		690 N	501	-0-	-189	-0-	120 1	104 3	N	252				488
							277 9							
12		682 N	581	-0-	-101	-0-	124 1	90 3	N	334	366 1			456
							367 9							
01		682 N	442	-0-	-240	-0-	124 1	9 3	N	281	368 1			369
							309 9							
02		493 N	459	-0-	-34	-0-	116 1	23 3	N	291				660
							320 9							
03		589 N	448	-0-	-141	-0-	62 1	50 3	N	305	730 1			235
							336 9							
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
521516														
WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970														
10		20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	37 1	19801 2	N	287	363 1			203
							316 9							
11		18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	35 1	18292 2	N	233	182 1			254
							256 9							
12		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	434 1	18866 2	N	230	351 1			133
							253 9							
01		18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	378 1	18145 2	N	230	185 1			178
							253 9							
02		18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	436 1	18298 2	N	170				348
							187 9							
03		19220 X	19195	-0-	-25	-0-	466 1	18399 2	N	300	546 1			102
							330 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														
10		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-				38
11		1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-				38
12		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-				38
01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				38
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
03		0 #	-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														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100)														
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST														
SCHERER, MRS. LULA RAY														
WELL #:					58651 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
					360394									
					2	RRCID -> 162717			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 12068		
									N/A			PERF. 9453 - 9458		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
O			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MCCOY (QUINN)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
QUINN, B. E.														
WELL #:					59107 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
					521516									
					1	RRCID -> 214543			COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 10300		
												PERF. 9050 - 9064		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
VINEYARD, ROBERT S.														
WELL #:					59416 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
					263701									
					1	RRCID -> 128714			COMPL. DATE 10/13/1988			TOTAL DEPTH 8000		
												PERF. 7694 - 7718		
10	7099	X	5518	-0-	-1581	-0-		347	1	5164	2	N	6	106
11	6720	X	5304	-0-	-1416	-0-		396	1	4898	2	N	9	115
12	6386	X	5804	-0-	-582	-0-		459	1	5327	2	N	16	131
01	6386	X	5169	-0-	-1217	-0-		423	1	4735	2	N	10	141
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-		414	1	5288	2	N	16	157
*03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-		424	1	5772	2	N	15	172
SCHUMAKER, ALICE ET AL														
WELL #:					1	RRCID -> 130371			COMPL. DATE 03/14/1989			TOTAL DEPTH 8000		
												PERF. 7658 - 7706		
10	9703	X	9199	-0-	-504	-0-		576	1	8588	2	Y	32	48
11	9390	X	8272	-0-	-1118	-0-		616	1	7611	2	Y	41	89
12	9548	X	8500	-0-	-1048	-0-		668	1	7766	2	Y	60	149
01	9269	X	7945	-0-	-1324	-0-		651	1	7280	2	Y	13	162
02	8671	X	8270	-0-	-401	-0-		599	1	7640	2	Y	28	190
03	9207	X	9200	-0-	-7	-0-		628	1	8532	2	Y	36	38
AMMANN, HOMER TRUST														
WELL #:					1ST	RRCID -> 131950			COMPL. DATE 03/04/1989			TOTAL DEPTH 7900		
												PERF. N/A		
10	3038	X	2457	-0-	-581	-0-		155	1	2302	2	N	-0-	197
11	2940	X	650	-0-	-2290	-0-		49	1	601	2	N	-0-	197
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-	197
01	2449	X	44	-0-	-2405	-0-		4	1	40	2	N	-0-	197
02	2291	X	1021	-0-	-1270	-0-		74	1	947	2	N	-0-	197
*03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		138	1	1881	2	N	-0-	197

MCFARLAN (YEGUA)													59416 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701									
MERTA													WELL #: 1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 13530		PERF. 7680 - 7848	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10		4446	4286	-0-	-160	-0-			4284 2		2 9	N	2			20 7			35			
11		4222	4222	-0-	-0-	-0-			4185 2		37 9	N	34						69			
12		4224	4224	-0-	-0-	-0-			4204 2		20 9	N	18						87			
01		4519	4519	-0-	-0-	-0-			4505 2		14 9	N	13						100			
02		3944	3915	-0-	-29	-0-			3865 2		50 9	N	45						145			
03		4216	3461	-0-	-755	-0-			3437 2		24 9	N	22						167			
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	
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116			
03	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	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94			
03	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	
10	2387	X	1886	-0-	-501	-0-			1847 2		39 9	Y	35						262			
11	2100	X	1435	-0-	-665	-0-			1295 2		140 9	Y	127	170	1				219			
12	1829	X	1383	-0-	-446	-0-			1362 2		21 9	Y	19						238			
01	1891	X	1803	-0-	-88	-0-			1773 2		30 9	Y	27	169	1				96			
02	1769	X	1682	-0-	-87	-0-			1676 2		6 9	Y	5						101			
03	1891	X	671	-0-	-1220	-0-			660 2		11 9	Y	10						111			
HICKI, E. L. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 074164		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 10576		PERF. N/A	
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-			5741 2		53 9	Y	48						315			
11	5520	X	5460	-0-	-60	-0-			5454 2		6 9	Y	5	183	1				137			
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-			5308 2		77 9	Y	70						207			
01	5797	X	4453	-0-	-1344	-0-			4447 2		6 9	Y	5						212			
02	5423	X	4228	-0-	-1195	-0-			4209 2		19 9	Y	17						229			
03	5797	X	4412	-0-	-1385	-0-			4219 2		193 9	Y	175	180	1				224			
BARKLEY													WELL #: 1		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10333 - 10350	
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-			5827 2		78 9	N	71						190			
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-			5213 2		54 9	N	49						239			
12	4619	X	4245	-0-	-374	-0-			4204 2		41 9	N	37	173	1				103			
01	5890	X	5654	-0-	-236	-0-			5620 2		34 9	N	31						134			
02	5510	X	5036	-0-	-474	-0-			4978 2		58 9	N	53						187			
03	5890	X	5216	-0-	-674	-0-			5172 2		44 9	N	40						227			

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	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	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			
10	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-			155
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			155
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			155
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-			155
02	551 N	167	-0-	-384	-0-	167	2			Y	-0-			155
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			155
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
JMC RESOURCES CORP.		427742												
KIRBY		WELL #:		1	RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6832 - 6873			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
MENEFEE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
H. ROADES, INC.		341527												
RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 131057		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 4578 - 4582			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENEFEE (FRIO 4900)		60476 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
WENGLAR		WELL #:		1	RRCID -> 244038		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4780 - 4783			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 805

MENESEE (FRIO 5750)			60476 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
H. ROADES, INC			341527														
ROADES G. U. "A"			WELL #:		1		RRCID -> 189321		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5744 - 5748				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA)			60476 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
ATASCA RESOURCES, INC.			035643						
RAUN			WELL #:	2	RRCID -> 204228	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7510 - 7515
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P/A 04/16/14									

MENEFFEE (YEGUA)				60476 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
FREDCO				284921						
RAUN, N.				WELL #:	2	RRCID -> 126065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 4094 - 4110
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-				25
11	3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-				25
12	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-				25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-				25
*03	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2	N	-0-				25

MENEFEE (YEGUA 9050)				60476 962	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FINLEY RESOURCES, INC.				268602					
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U				WELL #:	1	RRCID -> 176608	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH	9616 PERF. 9058 - 9144
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/01/2013	- P/A	05/15/2012			

MENEFEE (YEGUA 9050)		//CONT.//		60476 962	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209									
WENDEL		WELL #:		1	RRCID -> 196878		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9147 - 9155		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - P&A 04/27/15													
MENEFEE (YEGUA 10050)				60476 990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
CRANEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 176743	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9957 - 10081				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC				159647									
EGYPT SWD				WELL #:	1	RRCID -> 212738	COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 3190 - 3210				
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517									
MERCHANT OPERATORS FEE				WELL #:	1	RRCID -> 138156	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7999 - 8424				
10	T. A.	6638	-0-	6638	14022	202 1	3012 3	Y	3113	3099 1	154		
						3424 9							
11	T. A.	4883	-0-	4883	18905	176 1	2112 3	Y	2359	2338 1	175		
						2595 9							
12	24244	3886	-0-	-20358	-0-	166 1	1052 3	Y	2425	2418 1	182		
						2668 9							
01	4524	4524	-0-	-0-	-0-	179 1	1330 3	Y	2741	2888 1	35		
						3015 9							
02	4915	4915	-0-	-0-	-0-	195 1	724 3	Y	3633	3481 1	187		
						3996 9							
03	2077	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		187		

MERCY (9100, WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
CENTRAL COLE & COKE													
60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO													
386310													
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	24614 #	22474	-0-	-2140	-0-	3420 1	14017 2	Y	784	877 1		128	
						4175 3	862 9						
11	23820 #	17099	-0-	-6721	-0-	3203 1	11841 2	Y	709	520 1		317	
						1275 3	780 9						
12	19003 #	14090	-0-	-4913	-0-	2653 1	9116 2	Y	607	710 1		214	
						1653 3	668 9						
01	22475 #	14545	-0-	-7930	-0-	2701 1	10008 2	Y	673	718 1		169	
						1096 3	740 9						
02	21025 #	17358	-0-	-3667	-0-	2932 1	12491 2	Y	819	716 1		272	
						1034 3	901 9						
03	22475 #	19013	-0-	-3462	-0-	3347 1	13652 2	Y	850	901 1		221	
						1079 3	935 9						
MERCY (10400 WILCOX)													
CICO OIL & GAS COMPANY													
MERCY GAS UNIT													
60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
153410													
WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231													
10	4030 X	3843	-0-	-187	-0-	93 1	3365 2	N	350	367 1		165	
						385 9							
11	3900 X	2245	-0-	-1655	-0-	73 1	1853 2	N	290	382 1		73	
						319 9							
12	3534 X	1087	-0-	-2447	-0-	51 1	809 2	N	206	184 1		95	
						227 9							
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	92 1	3946 2	N	238	190 1		143	
						262 9							
02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	90 1	3535 2	N	357	383 1		117	
						393 9							
03	3844 X	2747	-0-	-1097	-0-	66 1	2407 2	N	249	189 1		177	
						274 9							
HILCORP ENERGY COMPANY													
FOSTER MINERALS													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364													
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	505 1	2070 2	Y	92			226	
						617 3	101 9						
11	3570 X	2880	-0-	-690	-0-	547 1	2020 2	Y	87	181 1		132	
						217 3	96 9						
12	3689 X	2868	-0-	-821	-0-	545 1	1874 2	Y	99			231	
						340 3	109 9						
01	3689 X	2521	-0-	-1168	-0-	469 1	1735 2	Y	115	181 1		165	
						190 3	127 9						
02	3103 X	2356	-0-	-747	-0-	400 1	1705 2	Y	99	187 1		77	
						142 3	109 9						
03	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	461 1	1880 2	Y	98			175	
						148 3	108 9						
CENTRAL COAL & COKE													
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303													
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	531 1	2178 2	Y	185	245 1		55	
						649 3	204 9						
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	633 1	2339 2	Y	109	72 1		92	
						252 3	120 9						
12	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	651 1	2237 2	Y	124	146 1		70	
						406 3	136 9						
01	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	556 1	2059 2	Y	100	129 1		41	
						225 3	110 9						
02	3219 X	2957	-0-	-262	-0-	508 1	2163 2	Y	97	58 1		80	
						179 3	107 9						
03	3565 X	3125	-0-	-440	-0-	558 1	2275 2	Y	103	63 1		120	
						179 3	113 9						

MERCY (10400 WILCOX)				//CONT.//	60589 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
FOSTER LUMBER CO				WELL #:	3	RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364					
M O	ALLOW CODE	GAS 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						
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	47 1 58 3	194 2 6 9	Y	5		6						
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	88 1 35 3	325 2	Y	-0-	4 1	2						
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	44 1 26 3	148 2	Y	-0-		2						
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	44 1 18 3	164 2	Y	-0-	2 1	-0-						
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	66 1 23 3	279 2	Y	-0-		-0-						
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	35 1 11 3	143 2	Y	-0-		-0-						
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519					
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	124 1 151 3	508 2 18 9	Y	16	10 1	10						
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	96 1 38 3	354 2 23 9	Y	21	24 1	7						
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	142 1 88 3	487 2 20 9	Y	18	21 1	4						
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	132 1 54 3	490 2 6 9	Y	5	9 1	-0-						
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	80 1 28 3	342 2 6 9	Y	5	5 1	-0-						
03	806 X	691	-0-	-115	-0-	128 1 41 3	520 2 2 9	Y	2	2 1	-0-						
FOSTER MINERALS "D"				WELL #:	1	RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10220 - 10228					
10	558 X	464	-0-	-94	-0-	71 1 87 3	292 2 14 9	Y	13	21 1	3						
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	188 1 74 3	694 2 6 9	Y	5	5 1	3						
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	101 1 62 3	346 2 11 9	Y	10	10 1	3						
01	837 X	301	-0-	-536	-0-	57 1 23 3	211 2 10 9	Y	9	10 1	2						
02	928 X	792	-0-	-136	-0-	137 1 48 3	582 2 25 9	Y	23	18 1	7						
03	992 X	694	-0-	-298	-0-	128 1 41 3	522 2 3 9	Y	3	8 1	2						
BERGER-CARNES				WELL #:	2	RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300					
10	9455 X	8826	-0-	-629	-0-	1369 1 1671 3	5609 2 177 9	Y	161	106 1	151						
11	9150 X	6903	-0-	-2247	-0-	1315 1 523 3	4860 2 205 9	Y	186	224 1	113						
12	9455 X	7610	-0-	-1845	-0-	1465 1 913 3	5034 2 198 9	Y	180	208 1	85						
01	9083 X	8994	-0-	-89	-0-	1707 1 692 3	6322 2 273 9	Y	248	228 1	105						
02	8265 X	6960	-0-	-1305	-0-	1205 1 425 3	5133 2 197 9	Y	179	227 1	57						
03	8835 X	6563	-0-	-2272	-0-	1180 1 379 3	4810 2 194 9	Y	176	115 1	118						

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 235004		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10850 - 10852	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
10	4123 X	3705	-0-	-418	-0-	563 1 688 3	2309 2 145 9	Y	132	69 1	105	
11	3990 X	3202	-0-	-788	-0-	610 1 243 3	2254 2 95 9	Y	86	123 1	68	
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	797 1 497 3	2739 2 157 9	Y	143	145 1	66	
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	765 1 310 3	2832 2 163 9	Y	148	141 1	73	
*02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	630 1 223 3	2684 2 124 9	Y	113	143 1	43	
03	4185 X	3744	-0-	-441	-0-	672 1 216 3	2739 2 117 9	Y	106	70 1	79	

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 143339		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10954 - 10964	
10	11284 X	5550	-0-	-5734	-0-	877 1 1071 3	3594 2 8 9	Y	7	19 1	1	
11	9660 X	1273	-0-	-8387	-0-	241 1 96 3	892 2 44 9	Y	40	27 1	14	
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	1102 1 687 3	3788 2 14 9	Y	13	22 1	5	
01	5549 X	5421	-0-	-128	-0-	1059 1 429 3	3922 2 11 9	Y	10	14 1	1	
*02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1108 1 390 3	4719 2 15 9	Y	14	12 1	3	
*03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1021 1 328 3	4161 2 24 9	Y	22	21 1	4	

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	
10	7750	4646	-0-	-3104	42987	2119 2	2527 9	N	2297	1936 1	537	
11	7500	4839	-0-	-2661	40326	2803 2	2036 9	N	1851	1898 1	490	
12	7750	3631	-0-	-4119	36207	1744 2	1887 9	N	1715	2036 1	169	
01	7750	-0-	-0-	-7750	28457			N	1533	1337 1	365	
*02	7250	2784	-0-	-4466	23991	1326 2	1458 9	N	1325	1457 1	233	
*03	7750	-0-	-0-	-7750	16241			N	1308	1414 1	127	

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)			61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 367-L			WELL #: 3	RRCID -> 104063	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5820 - 5856	
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC.			259789					
ST. TR. 366-L NW/4			WELL #: 6	RRCID -> 096388	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 6054 - 6094	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16								
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)			61041 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 367-L			WELL #: 2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6775 - 6790	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT	-0-
MIDFIELDS, S W (9150)			61054 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
AMERICAN RESOURCES, INC.			019356					
WADSWORTH, A. H.			WELL #: 1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096 - 9149	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-			11 23	1 9	29 2	N	21			150
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-			18 18	1 9	52 2	N	16	1 8		165
12	93 N	82	-0-	-11	-0-			12 32	1 9	38 2	N	29			194
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-			13 19	1 9	34 2	N	17	176 1		35
02	87 N	73	-0-	-14	-0-			10 21	1 9	42 2	N	19			54
03	93 N	71	-0-	-22	-0-			14 20	1 9	37 2	N	18			72
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			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
HAMILL SWD				WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4526 - 4740			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
CSL EXPLORATION, LP				191804											
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1				WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 10187 - 10260			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	8			8 2			Y	-0-			-0-
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 10140 - 10180			
10	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-			12571 2	69 9	Y	63				103
11	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-			12469 2	128 9	Y	116	133 1			86
12	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-			12625 2	138 9	Y	125	127 1			84
01	12648 X	11749	-0-	-899	-0-			11567 2	182 9	Y	165	127 1			122
02	12180 X	11150	-0-	-1030	-0-			11103 2	47 9	Y	43	139 1			26
03	DLQ G-10	11347	-0-	11347	11347			11246 2	101 9	Y	92	118 1			-0-
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549		PERF. 10361 - 10367			
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-			522 2	20 9	Y	18	23 1			17
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-			440 2	21 9	Y	19	26 1			10
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			1539 2	89 9	Y	81	53 1			38
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-			1738 2	80 9	Y	73	51 1			60
02	290 N	12	-0-	-278	-0-			12 2			Y	-0-			60
03	DLQ G-10	4	-0-	4	4			4 2			Y	-0-			60

MILTON, N. (9800 WILCOX)			//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
CSL EXPLORATION, LP			//CONT.//		191804												
DWYER			WELL #:		1	RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994		PERF.11133 - 11153					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					63
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					63
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					63
01		961 N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					63
02		812 N	705	-0-	-107	-0-	705	2			Y	-0-					63
03	DLQ	G-10	745	-0-	745	745	745	2			Y	-0-					63

GRAVES UNIT "B"			WELL #:		2	RRCID -> 242498		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12157		PERF.10034 - 10056					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16																	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175												
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #:		3UT	RRCID -> 157013		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 9698 - 9714					
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #:		4UT	RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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					
10	1402	N	1086	-0-	-316	-0-	1053	2	33	9	Y	30					30
11	1020	N	688	-0-	-332	-0-	669	2	19	9	Y	17					47
12	1891	N	113	-0-	-1778	-0-	104	2	9	9	Y	8	5	1			50
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1253	2	36	9	Y	33	38	1			45
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	Y	20	21	1			44
03	DLQ	G-10	995	-0-	995	995	967	2	28	9	Y	25	26	1			43

HAMILL G. U. #3			WELL #:		1	RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A					
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	444	-0-	-726	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	DLQ	G-10	1721	-0-	1721	1721	1670	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

MILTON, N. (13000)				//CONT.//	61759 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS								
CSL EXPLORATION, LP				//CONT.//	191804																	
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/				G.U. #1	WELL #: 1	RRCID -> 041633				COMPL. DATE 12/27/1966				TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10		-0-	-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							
10		815	X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	25	9	Y	23	5	1					22	
11		2400	X	691	-0-	-1709	-0-	-0-	681	2	10	9	Y	9	6	1					25	
12		2480	X	771	-0-	-1709	-0-	-0-	737	2	34	9	Y	31	20	1					36	
01		2480	X	859	-0-	-1621	-0-	-0-	838	2	21	9	Y	19	25	1					30	
02		2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	2	86	9	Y	78	84	1					24	
03	DLQ	G-10		3074	-0-	3074	3074	3074	2985	2	89	9	Y	81	85	1					20	
GRAVES UNIT "B"						WELL #: 1	RRCID -> 149888				COMPL. DATE 01/22/1994				TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030							
10		5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-	5563	2	35	9	Y	32							101	
11		5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-	5440	2	9	9	Y	8	66	1					43	
12		5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	-0-	5724	2	67	9	Y	61	63	1					41	
01		5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	5574	2	91	9	Y	83	63	1					61	
02		5278	X	5054	-0-	-224	-0-	-0-	5053	2	1	9	Y	1	52	1					10	
03	DLQ	G-10		5606	-0-	5606	5606	5606	5544	2	62	9	Y	56	66	1					-0-	
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1						WELL #: 3	RRCID -> 174795				COMPL. DATE 06/05/1999				TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006							
10		3100	N	4352	-0-	1252	-0-	-0-	2974	2	43	9	Y	39	63	1					24	
11		3000	N	3102	-0-	102	-0-	-0-	3076	2	35	9	Y	32							56	
12		5779	X	2703	-0-	-3076	-0-	-0-	2674	2	29	9	Y	26	63	1					19	
01		2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2	30	9	Y	27							46	
02		1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15							61	
03	DLQ	G-10		1057	-0-	1057	1057	1057	1044	2	13	9	Y	12	27	1					46	
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1						WELL #: 4	RRCID -> 175119				COMPL. DATE 06/25/1999				TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393							
10		8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	-0-	8141	2	83	9	Y	75	131	1					49	
11		7920	X	6881	-0-	-1039	-0-	-0-	6806	2	75	9	Y	68							117	
12		7750	X	7064	-0-	-686	-0-	-0-	7006	2	58	9	Y	53	131	1					39	
01		8215	X	5493	-0-	-2722	-0-	-0-	5431	2	62	9	Y	56							95	
02		7685	X	6626	-0-	-1059	-0-	-0-	6558	2	68	9	Y	62							157	
03	DLQ	G-10		7098	-0-	7098	7098	7098	7021	2	77	9	Y	70	159	1					68	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175																		
SHARMAN GAS UNIT NO. 1						WELL #: 1	RRCID -> 033420				COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080							
10		1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	2	N	17							143	
11		1380	N	1293	-0-	-87	-0-	-0-	19	9	1189	2	N	15							158	
12		1488	N	1292	-0-	-196	-0-	-0-	87	1	1183	2	N	20							178	
01		1364	N	1277	-0-	-87	-0-	-0-	22	9	1160	2	N	22							200	
02		1247	N	1128	-0-	-119	-0-	-0-	93	1	1020	2	N	19							219	
*03		3100	N	9585	-0-	6485	6485	6485	24	9												
										93	1	9469	2	N	21	161	1					79
										23	9											

MILTON, N. (13000)			//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175										
SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13450 - 13498			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	10137 X	9809	-0-	-328	-0-	93	1	9573	2	N	130	168	1	142	
						143	9								
11	9720 X	9353	-0-	-367	-0-	90	1	9145	2	N	107	169	1	80	
						118	9								
12	10044 X	9359	-0-	-685	-0-	93	1	9139	2	N	115	163	1	32	
						127	9								
01	9796 X	9470	-0-	-326	-0-	93	1	9243	2	N	122			154	
						134	9								
02	9164 X	8848	-0-	-316	-0-	87	1	8647	2	N	104	176	1	82	
						114	9								
*03	9796 X	9681	-0-	-115	-0-	93	1	9469	2	N	108			190	
						119	9								
BUSCH G. U.			WELL #:		1	RRCID -> 039549		COMPL. DATE 06/01/1966		TOTAL DEPTH 15510		PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #:		2	RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.11894 - 12012			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	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			
10	13795 X	12833	-0-	-962	-0-	12656	3	177	9	N	161	159	1	67	
11	13350 X	12399	-0-	-951	-0-	12231	3	168	9	N	153	159	1	61	
12	13795 X	12953	-0-	-842	-0-	12782	3	171	9	N	155	167	1	49	
01	13702 X	12931	-0-	-771	-0-	12568	3	363	9	N	330	176	1	203	
02	12818 X	12568	-0-	-250	-0-	12568	3			N	-0-			203	
*03	12958 X	11926	-0-	-1032	-0-	11797	3	129	9	N	117	173	1	147	
HAMILL ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206		PERF.15075 - 15132			
10	6045 X	5750	-0-	-295	-0-	5691	3	59	9	N	54			143	
11	5850 X	5549	-0-	-301	-0-	5510	3	39	9	N	35			178	
12	6138 X	5683	-0-	-455	-0-	5653	3	30	9	N	27	169	1	36	
01	6138 X	5442	-0-	-696	-0-	5407	3	35	9	N	32			68	
02	5742 X	4980	-0-	-762	-0-	4946	3	34	9	N	31			99	
*03	5735 X	5563	-0-	-172	-0-	5528	3	35	9	N	32			131	
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #:		3LT	RRCID -> 157012		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12024 - 12050			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MILTON, N. (13000)				//CONT.//	61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//	450175										
BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	4LT	RRCID ->	157019	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12026	- 12050	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE	
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	93 1	3681 2	Y	29					192	
11	3600 X	3558	-0-	-42	-0-	32 9	90 1	3434 2	Y	31				223	
12	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	34 9	93 1	3329 2	Y	29		171 1		81	
01	3813 X	3372	-0-	-441	-0-	32 9	93 1	3242 2	Y	34				115	
02	3567 X	3208	-0-	-359	-0-	37 9	87 1	3088 2	Y	30				145	
*03	3813 X	3468	-0-	-345	-0-	33 9	93 1	3340 2	Y	32				177	
						35 9									
SWEENEY GU #2				WELL #:	1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.13044	- 13104	
10	12400 X	11032	-0-	-1368	-0-	93 1	10842 2	N	88		150 1			128	
11	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	97 9	90 1	12437 2	N	128		168 1		88	
12	11935 X	11471	-0-	-464	-0-	141 9	93 1	11248 2	N	118		168 1		38	
01	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	130 9	93 1	11409 2	N	131				169	
02	11600 X	11166	-0-	-434	-0-	144 9	87 1	10960 2	N	108		173 1		104	
*03	11842 X	11775	-0-	-67	-0-	119 9	92 1	11573 2	N	100		170 1		34	
						110 9									
SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	16700	PERF.15080	- 15100	
10	4774 X	4619	-0-	-155	-0-	93 1	4495 2	N	28					208	
11	4620 X	4444	-0-	-176	-0-	31 9	90 1	4321 2	N	30				238	
12	4712 X	4404	-0-	-308	-0-	33 9	93 1	4276 2	N	32		159 1		111	
01	4712 X	4266	-0-	-446	-0-	35 9	93 1	4145 2	N	25				136	
02	4408 X	4054	-0-	-354	-0-	28 9	87 1	3941 2	N	24				160	
*03	4619 X	4348	-0-	-271	-0-	26 9	93 1	4222 2	N	30				190	
						33 9									
MOORES (YEGUA EY-2)					62725 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC					120648										
MOORE, J. M., ET AL				WELL #:	99	RRCID ->	007428	COMPL. DATE	07/27/1953	TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 7192	- 7236	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-	
03	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		
10	9672 X	7289	-0-	-2383	-0-	6993 2	296 9	Y	269	359 1				124	
11	9180 X	6651	-0-	-2529	-0-	6353 2	298 9	Y	271	171 1				224	
12	8835 X	7568	-0-	-1267	-0-	7383 2	185 9	Y	168	346 1				46	
01	8835 X	5878	-0-	-2957	-0-	5414 2	464 9	Y	422	359 1				109	
02	7511 X	5898	-0-	-1613	-0-	5582 2	316 9	Y	287	177 1				219	
03	7564 X	6873	-0-	-691	-0-	6512 2	361 9	Y	328	352 1				195	

MOORES (YEGUA EY-2)			//CONT.//			62725 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//			120648													
MOORE, J. M.			WELL #:			189	RRCID -> 162712			COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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				
10	6851	290	-0-	-6561	-0-	290	2					N	-0-					55	
11	1710 #	403	-0-	-1307	-0-	403	2					N	-0-					55	
12	1643 #	519	-0-	-1124	-0-	519	2					N	-0-					55	
01	868 #	801	-0-	-67	-0-	801	2					N	-0-					55	
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2					N	-0-					55	
*03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MOORES (YEGUA 7600)			62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648									
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 -	7687
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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
10	899 N	201	-0-	-698	-0-	201 2			N	-0-		44
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-		44
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-		44
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-		44
02	2900 N	3409	-0-	509	509	3395 2	14 9		N	13		57
*03	3100 N	2774	-0-	-326	183	2774 2			N	-0-		57

MOORES ORCHARD			62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648									
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	58	RRCID ->	007434	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7587 -	7600
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, J.M. ETAL			WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 -	6600
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC			532988									
BUCKALEW			WELL #:	1	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOORES ORCHARD*			62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND										
CML EXPLORATION, LLC			120648																
MOORE, J. M., ETAL			WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6607 - 6629								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 2572 - 2608								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOORE, J. M. ET AL			WELL #: 112		RRCID -> 183687		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8221		PERF. 7890 - 7902						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN)			62739 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND										
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC			532988																
LOSACK			WELL #: 1 T		RRCID -> 130862		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8939 - 8969								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOORES ORCHARD (WILCOX)				62739 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
CARTER-LANGHAM, INC.				138630									
FREUDENSBRUNG				WELL #: 2	RRCID -> 121488	COMPL. DATE 05/23/1986	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 12257	- 12650				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	10632	10632	-0-	-0-	-0-	1000 1	9437 2	N	177	177 1			27
11	9081 R	9081	-0-	-0-	-0-	195 9	7884 2	N	179	179 1			27
12	9579	7985	-0-	-1594	-0-	1000 1	6985 2	N	-0-				27
01	9579	8387	-0-	-1192	-0-	1000 1	7190 2	N	179	179 1			27
02	8961	6898	-0-	-2063	-0-	197 9	5898 2	N	-0-				27
*03	10307	10307	-0-	-0-	-0-	1000 1	9307 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				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	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				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	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				
10	2139 #	1547	-0-	-592 B	-35373	1547 2		N	-0-				27
11	2550 #	1620	-0-	-930 B	-36303	1620 2		N	-0-				27
12	2635 #	1485	-0-	-1150 B	-37453	1485 2		N	-0-				27
*01	2635 #	1832	-0-	-803 B	-38256	1801 2	31 9	N	28				55
*02	2349 #	1880	-0-	-469 B	-38725	1856 2	24 9	N	22				77
03	1674 #	1502	-0-	-172 B	-38897	1474 2	28 9	N	25				102
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				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141 1			44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44

MOSS BLUFF, NORTH				//CONT.//	63159 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
H.E.R. OPERATING, LLC					340442									
GALLOWAY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
DOBERMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 229803		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13006 - 13206		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)					63159 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954									
DOBERMAN UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12854 - 13138		
10	74139 X	74139	-0-	-0-	-0-	274	1	72336	2	N	1390	1444	1	193
						1529	9							
11	65430 X	21754	-0-	-43676	-0-	79	1	21174	2	N	455	191	1	457
						501	9							
12	74183 X	38015	-0-	-36168	-0-	135	1	36945	2	N	850	1182	1	123
						935	9							
01	74214 X	30227	-0-	-43987	-0-	98	1	29326	2	N	730	597	1	255
						803	9							
02	71442 X	71442	-0-	-0-	-0-	261	1	69294	2	N	1715	1567	1	397
						1887	9							
03	74152 X	70829	-0-	-3323	-0-	277	1	68850	2	N	1547	1717	1	225
						1702	9							

MOSS BLUFF, NW. (10600)					63161 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.					447952									
MARIALLAN				WELL #:	2FL	RRCID -> 198085		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11516 - 11590		
10	38564 X	31100	-0-	-7464	-0-	147	1	30887	2	Y	60	90	1	189
						66	9							
11	37320 X	27896	-0-	-9424	-0-	33	1	27811	2	Y	47	83	1	153
						52	9							
12	38564 X	31549	-0-	-7015	-0-	156	1	31316	2	Y	70			223
						77	9							
01	38564 X	20724	-0-	-17840	-0-	146	1	20535	2	Y	39			262
						43	9							
02	31813 X	23197	-0-	-8616	-0-	70	1	23043	2	Y	76	176	1	162
						84	9							
03	5642 X	844	-0-	-4798	-0-	4	1	838	2	Y	2			164
						2	9							

MOSS BLUFF, NW. (10600)				//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				//CONT.//		447952								
MARIALLAN				WELL #:		1	RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10442 - 10500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1182 1	4241 2	Y		17	19 1		40	
						19 9								
11	3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	685 1	1942 2	Y		-0-	14 1		26	
12	4030 X	2138	-0-	-1892	-0-	469 1	1669 2	Y		-0-			26	
01	5456 X	1044	-0-	-4412	-0-	277 1	767 2	Y		-0-			26	
02	5104 X	4563	-0-	-541	-0-	976 1	3587 2	Y		-0-	14 1		12	
03	5456 X	515	-0-	-4941	-0-	163 1	352 2	Y		-0-			12	
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)						63192 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.						622720								
SWILLEY SAND /COCKFIELD/				UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6596 - 6602
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)						63197 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.						622720								
VINSON, P. E.				WELL #:		4	RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6890 - 6893	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)						63239 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.						253162								
WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:		2HU	RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.11723 - 11743	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)													CNTY: WALKER	
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP														
GIBBS BROTHERS														
WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12268 - 15591														
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		
10	22661	17948	-0-	-4713	19086	440 1	17389 2	N	108			270		
11	21930	16271	-0-	-5659	13427	119 9	15736 2	N	101	172 1		199		
12	22661	16107	-0-	-6554	6873	424 1	15567 2	N	93			292		
01	22661	15788	-0-	-6873	-0-	111 9	15261 2	N	74	173 1		193		
02	17719 #	14034	-0-	-3685	-0-	438 1	13539 2	N	68			261		
03	15624	14222	-0-	-1402	-0-	102 9	13690 2	N	69	167 1		163		
						446 1								
						81 9								
						420 1								
						75 9								
						456 1								
						76 9								
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)													CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.														
MOSSY GROVE GAS UNIT #1														
WELL #: 253162 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A														
10	5084 X	3648	-0-	-1436	-0-	179 1	3438 2	N	28			116		
11	4920 X	3672	-0-	-1248	-0-	31 9	3475 2	N	35			151		
12	5084 X	3947	-0-	-1137	-0-	158 1	3729 2	N	44			195		
01	4247 X	3506	-0-	-741	-0-	39 9	3288 2	N	33	187 0		41		
02	3857 X	3441	-0-	-416	-0-	170 1	3193 2	N	41			82		
03	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	48 9	3196 2	N	30	65 0		47		
						182 1								
						36 9								
						203 1								
						45 9								
						167 1								
						33 9								
WASH-MCADAMS -A- UNIT													CNTY: WALKER	
WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650														
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	29 1	556 2	N	9			174		
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	10 9	843 2	N	5			179		
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	38 1	1000 2	N	7			186		
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	6 9	786 2	N	8			194		
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46 1	491 2	N	34	200 0		28		
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8 9	225 2	N	-0-			28		
						43 1								
						9 9								
						31 1								
						37 9								
						12 1								
COLBURN UNIT													CNTY: WALKER	
WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			135		
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			135		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			135		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			143		
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			143		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143		

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 823

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			//CONT.// 63239 660			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
DICKENS UNIT A-231			WELL #: 1			RRCID -> 180743			COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3100 N	19184	-0-	16084	16084	944 111 9	18129 2	N			101	178 0				94
11	3000 N	5198	-0-	2198	18282	223 80 9	4895 2	N			73					167
12	3100 N	4691	-0-	1591	19873	202 75 9	4414 2	N			68	81 0				154
01	24572 X	4699	-0-	-19873	-0-	242 76 9	4381 2	N			69	89 0				134
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	230 63 9	3625 2	N			57					191
*03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	246 67 9	4701 2	N			61					252

PORTERHOUSE UNIT A-255				WELL #:	1R	RRCID -> 186107			COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930				
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	126 52 9	2425 2	N			47					202
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	110 112 9	2408 2	N			102					304
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	135 48 9	2949 2	N			44	196 0				152
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	148 61 9	2687 2	N			55					207
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	144 28 9	2275 2	N			25					232
03	2077 X	1396	-0-	-681	-0-	68 33 9	1295 2	N			30					262

WASH-MCADAMS				WELL #:	3HR	RRCID -> 186321			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322				
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	242 15 9	4647 2	N			14					125
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	191 26 9	4195 2	N			24					149
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	243 30 9	5323 2	N			27					176
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	289 25 9	5234 2	N			23					199
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	263 22 9	4145 2	N			20	89 0				130
*03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	241 28 9	4605 2	N			25					155

WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189848			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860				
10	3100 N	3821	-0-	721	721	310 7 9	3504 2	N			6					60
11	4512 X	3791	-0-	-721	-0-	276 70 9	3445 2	N			64					124
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	310 18 9	2484 2	N			16					140
01	2666 X	2319	-0-	-347	-0-	310 30 9	1979 2	N			27					167
02	2494 X	2362	-0-	-132	-0-	284 28 9	2050 2	N			25					192
03	2666 X	2560	-0-	-106	-0-	310 17 9	2233 2	N			15					207

MOSSEY GROVE (GLEN ROSE)												CITY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.													
RIBBYE UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 191426													
COMPL. DATE 11/15/2001													
TOTAL DEPTH													
N/A													
PERF.11826 - 17233													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	PROD	BALANCE
10	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	193	1	2357	2	N	24		330
11	2370 X	1075	-0-	-1295	-0-	26	9	976	2	N	3		333
12	2449 X	2191	-0-	-258	-0-	96	1	1987	2	N	12		345
01	2449 X	672	-0-	-1777	-0-	3	9	548	2	N	6		351
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	191	1	2933	2	N	19	189 0	181
*03	2449 X	459	-0-	-1990	-0-	13	9	372	2	N	18		199
						117	1						
						7	9						
						258	1						
						21	9						
						67	1						
						20	9						
TANQUERAY UNIT													
WELL #: 1RE													
RRCID -> 193240													
COMPL. DATE 12/11/2002													
TOTAL DEPTH													
N/A													
PERF.13481 - 21295													
10	9052 X	8557	-0-	-495	-0-	8525	2	32	9	N	29		300
11	8760 X	7444	-0-	-1316	-0-	7415	2	29	9	N	26		326
12	9052 X	7499	-0-	-1553	-0-	7463	2	36	9	N	33	191 0	168
01	9021 X	6896	-0-	-2125	-0-	6868	2	28	9	N	25		193
02	8120 X	6158	-0-	-1962	-0-	6137	2	21	9	N	19		212
03	7130 X	6595	-0-	-535	-0-	6554	2	41	9	N	37		249
BOMBAY UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 195306													
COMPL. DATE 02/26/2003													
TOTAL DEPTH													
N/A													
PERF.12944 - 20480													
10	3100 N	3260	-0-	160	380	3241	2	19	9	N	17	97 0	40
11	3275 X	2895	-0-	-380	-0-	2895	2			N	-0-		40
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-		40
01	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			N	-0-		40
02	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-		40
03	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-		40
COLBURN UNIT													
WELL #: 3H													
RRCID -> 279119													
COMPL. DATE 01/01/2015													
TOTAL DEPTH													
12411													
PERF.12701 - 17660													
10	58900 X	13157	-0-	-45743	-0-	635	1	12334	2	N	171	183 1	226
11	57000 X	10742	-0-	-46258	-0-	188	9	10093	2	N	172	186 1	212
12	58900 X	10433	-0-	-48467	-0-	460	1	9875	2	N	174	195 1	191
01	58900 X	10510	-0-	-48390	-0-	189	9	9781	2	N	171	189 0	173
02	55100 X	8853	-0-	-46247	-0-	367	1	8179	2	N	141	179 0	135
*03	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	191	9	7857	2	N	79	96 0	118
						541	1						
						188	9						
						519	1						
						155	9						
						411	1						
						87	9						

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SRUBAR, DOROTHY				63277 500 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 127749	COMPL. DATE 06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7840 - 7854			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(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
10	2232 X	2074	-0-	-158	-0-	110 1	1954 2	N	9				171
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	10 9	2592 2	N	19				190
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	156 1	2607 2	N	20				210
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	21 9	3350 2	N	28	190 1			48
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	147 1	2683 2	N	16				64
*03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	22 9	3115 2	N	15				79
						198 1							
						31 9							
						165 1							
						18 9							
						179 1							
						17 9							
ZBORIL, HENRY				WELL #:	1	RRCID -> 130032	COMPL. DATE 01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7731 - 7778			
10	2046 X	1975	-0-	-71	-0-	104 1	1848 2	N	21				144
11	2370 X	1116	-0-	-1254	-0-	23 9	1043 2	N	9				153
12	2449 X	1557	-0-	-892	-0-	63 1	1457 2	N	16				169
01	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	10 9	1679 2	N	25				194
02	1856 X	1406	-0-	-450	-0-	82 1	1313 2	N	11				205
03	1984 X	1784	-0-	-200	-0-	18 9	1674 2	N	13				218
						99 1							
						28 9							
						81 1							
						12 9							
						96 1							
						14 9							
ZBORIL, HENRY				WELL #:	2	RRCID -> 130570	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 7814 - 7880			
10	1860 X	806	-0-	-1054	-0-	43 1	763 2	N	-0-				48
11	1650 X	764	-0-	-886	-0-	43 1	721 2	N	-0-				48
12	1333 X	815	-0-	-518	-0-	43 1	769 2	N	3				51
01	1333 X	611	-0-	-722	-0-	3 9	573 2	N	4				55
02	928 X	542	-0-	-386	-0-	34 1	511 2	N	-0-				55
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	4 9		N	-0-				55
						31 1							
NAISER, J.E. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 131991	COMPL. DATE 08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7813 - 7861			
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	343 1	6117 2	N	144	81 1			75
11	6330 X	5270	-0-	-1060	-0-	158 9	4855 2	N	111	171 1			15
12	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	293 1	6302 2	N	156				171
01	6541 X	4433	-0-	-2108	-0-	122 9	4065 2	N	116	179 1			108
02	6119 X	5466	-0-	-653	-0-	355 1	5028 2	N	117	173 1			52
*03	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	172 9	6953 2	N	145	178 1			19
						240 1							
						128 9							
						309 1							
						129 9							
						400 1							
						160 9							

MOTT SLOUGH (YEGUA)			//CONT.// 63277 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701											
NAISER, J. E. ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 133342			COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685		
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			
10	6386 X	5095	-0-	-1291	-0-	270 18 9	1	4807 2	N	16	184 1	45		
11	5730 X	4951	-0-	-779	-0-	281 1	1	4670 2	N	-0-		45		
12	5921 X	5101	-0-	-820	-0-	272 1	1	4821 2	N	7		52		
01	5921 X	5330	-0-	-591	-0-	296 8 9	1	5012 2	N	20		72		
02	4785 X	4451	-0-	-334	-0-	257 22 9	1	4181 2	N	12		84		
03	5115 X	4794	-0-	-321	-0-	261 13 9	1	4529 2	N	4		88		
						4 9								
NAISER, J. E. ESTATE			WELL #: 4			RRCID -> 133377			COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838		
10	6541 X	5976	-0-	-565	-0-	317 1	1	5659 2	N	-0-		100		
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	286 1	1	4746 2	N	-0-		100		
12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	308 1	1	5465 2	N	-0-		100		
01	5983 X	5845	-0-	-138	-0-	326 1	1	5519 2	N	-0-		100		
02	5597 X	5225	-0-	-372	-0-	303 1	1	4922 2	N	-0-		100		
03	5983 X	5734	-0-	-249	-0-	312 1	1	5422 2	N	-0-		100		
ZBORIL-BOURLAND			WELL #: 1			RRCID -> 133687			COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16														
RICHTER			WELL #: 1			RRCID -> 148926			COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000		
10	2449 X	2377	-0-	-72	-0-	75 35 9	1	2267 2	N	32		74		
11	2370 X	2341	-0-	-29	-0-	84 45 9	1	2212 2	N	41		115		
12	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	78 59 9	1	2339 2	N	54		169		
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	74 53 9	1	2350 2	N	48		217		
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	69 51 9	1	2197 2	N	46	180 1	83		
03	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	75 54 9	1	2319 2	N	49		132		
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 168100			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971		
10	5890 X	4567	-0-	-1323	-0-	242 2 9	1	4323 2	N	2		184		
11	5070 X	4599	-0-	-471	-0-	261 13 9	1	4325 2	N	12		196		
12	5828 X	5003	-0-	-825	-0-	266 15 9	1	4722 2	N	14		210		
01	5828 X	4974	-0-	-854	-0-	277 17 9	1	4680 2	N	15		225		
02	5452 X	4060	-0-	-1392	-0-	235 10 9	1	3815 2	N	9		234		
03	4991 X	4241	-0-	-750	-0-	230 12 9	1	3999 2	N	11	172 1	73		

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7865 - 7904			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	N		-0-				91
11		600 N	291	-0-	-309	-0-	16 1	275 2	N		-0-				91
12		558 N	454	-0-	-104	-0-	26 1	428 2	N		-0-				91
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1	432 2	N		-0-				91
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 2	N		-0-				91
03		465 N	416	-0-	-49	-0-	23 1	393 2	N		-0-				91
VIPER S.W.D., LLC				886209											
BAYLOR UNIVERSITY ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 137544		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7642 - 7680			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				150
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7896 - 7966			
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1101 2	57 9	N		52				128
11		1080 N	773	-0-	-307	-0-	685 2	88 9	N		80	177 1			31
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	470 2	41 9	N		37				68
01		1147 N	409	-0-	-738	-0-	387 2	22 9	N		20				88
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			N		NO RPT				88
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N		NO RPT				88
MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400)				64086 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VIPER S.W.D., LLC				886209											
HEFNER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247937		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3348 - 3350			
10		2325 #	967	-0-	-1358	-0-	967 2		N		-0-				-0-
11		2250 #	1883	-0-	-367	-0-	1883 2		N		-0-				-0-
12		2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N		-0-				-0-
01		1767 #	1645	-0-	-122	-0-	1645 2		N		-0-				-0-
02		1827 #	NO RPT	-0-	-1827	-0-			N		NO RPT				-0-
03		1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N		NO RPT				-0-
MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ARIES OPERATING, LP				030128											
LEHRER-WRIGHT		WELL #:		1 C		RRCID -> 159756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8772 - 8778			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		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			
10		186 #	176	-0-	-10	-0-	176 2		N		-0-				-0-
11		120 #	119	-0-	-1	-0-	119 2		N		-0-				-0-
12		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N		-0-				-0-
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N		-0-				-0-
02		174 #	135	-0-	-39	-0-	135 2		N		-0-				-0-
03		186 #	126	-0-	-60	-0-	126 2		N		-0-				-0-

MUSTANG CREEK (2000)													64086 615			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: COLORADO		
RAMTEX ENERGY LLC													690225											
FRNKA, W.R.													WELL #: 2			RRCID -> 073679			COMPL. DATE 09/03/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE				
10		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-							N		-0-				-0-					
11		1379 N	95	-0-	-1284 B	-0-		95	2				N		-0-				-0-					
12		310 N	300	-0-	-10 B	-0-		300	2				N		-0-				-0-					
01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448	2				N		-0-				-0-					
02		465 N	465	-0-	-0- B	-0-		465	2				N		-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
*03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-		465	2				N		-0-				-0-					
FRNKA, W.R.													WELL #: 4			RRCID -> 086113			COMPL. DATE 11/03/1979			TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150		
10		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-							N		-0-				-0-					
11		900 N	104	-0-	-796 B	-0-		104	2				N		-0-				-0-					
12		341 N	331	-0-	-10 B	-0-		331	2				N		-0-				-0-					
01		496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496	2				N		-0-				-0-					
02		513 N	513	-0-	-0- B	-0-		513	2				N		-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
*03		513 N	513	-0-	-0- B	-0-		513	2				N		-0-				-0-					
MUSTANG CREEK (3950)													64086 650			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.													429659											
SHIMEK SWD													WELL #: 1			RRCID -> 174502			COMPL. DATE 08/29/1999			TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-					
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)													64154 240			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169											
HOUSTON ARTS ENDOWMENT													WELL #: 1			RRCID -> 212221			COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 12098 - 13074		
10	4712		4088	-0-	-624	-0-		310	1	3671	2	N	97	192	1				125					
								107	9															
11	4560		3736	-0-	-824	-0-		300	1	3360	2	N	69						194					
								76	9															
12	4712		3521	-0-	-1191	-0-		310	1	3155	2	N	51	174	1		1	8	70					
								56	9															
01	4712		3263	-0-	-1449	-0-		310	1	2872	2	N	74						144					
								81	9															
02	4118 #		2797	-0-	-1321	-0-		290	1	2433	2	N	67		1	8			210					
								74	9															
03	3069		2726	-0-	-343	-0-		307	1	2350	2	N	63	181	1				92					
								69	9															
LEVIGNE													WELL #: 1			RRCID -> 278319			COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134		
10	1078593		151485	-0-	-927108	50252		310	1	147410	2	N	3423	3032	1				743					
								3765	9															
11	141062		141062	-0-	-0-	50252		300	1	136972	2	N	3445	3567	1		1	8	620					
								3790	9															
12	140835		139835	-0-	-1000	49252		310	1	135816	2	N	3372	3595	1		1	8	396					
								3709	9															
01	130299		130299	-0-	-0-	49252		310	1	126600	2	N	3081	3089	1		1	8	387					
								3389	9															
02	125004		122172	-0-	-2832	46420		290	1	118482	2	N	3091	3085	1		1	8	392					
								3400	9															
*03	133827		127201	-0-	-6626	39794		310	1	123741	2	N	2864	2706	1		1	8	549					
								3150	9															

MYKAWA, S (FRIO)				64180 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
STATE LEASE 110735 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266644	COMPL. DATE 09/29/2012	TOTAL DEPTH 5211	PERF. 4934	-	5045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12121 #	11835	-0-	-286	-0-	295 1	11540 2	N	-0-	47
11	13629 R	13629	-0-	-0-	-0-	294 1	13335 2	N	-0-	47
12	12989 #	12859	-0-	-130	-0-	295 1	12564 2	N	-0-	47
01	12989 #	12652	-0-	-337	-0-	310 1	12342 2	N	-0-	47
02	13469 R	13469	-0-	-0-	-0-	264 1	13205 2	N	-0-	47
03	0 W	14558	-0-	14558	14558	239 1	14319 2	N	-0-	47
MYKAWA NEW (MIO. 3625)				64185 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
SMITH, L. C.				793200						
FORBES, E. E.				WELL #: 3	RRCID -> 035060	COMPL. DATE 11/30/1964	TOTAL DEPTH 4570	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NADA (CATAHOULA)				64310 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC				886209						
DORNAK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236356	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2540	-	2550
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16										
NADA (FRIO 3640)				64310 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723						
TURNER, R. GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 220331	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 3945	-	3948
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NADA (FRIO 3650)				64310 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057						
GOLD				WELL #: 1 C	RRCID -> 219707	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 4514	PERF. 3609	-	3612
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NADA (FRIO 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
BAPTIST		WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 #	10	-0-	-2656 B	-45740	10 2			-0-
11	1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-47510				-0-
12	1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-49339				-0-
01	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-50672				-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29 B	-50701				-0-
03	10 #	-0-	-0-	-10 B	-50711				-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-22867				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	4712 X	4361	-0-	-351	-0-	4304 2	57 9	N	203
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4945 2	75 9	N	90
12	4526 X	3955	-0-	-571	-0-	3890 2	65 9	N	149
01	4526 X	3534	-0-	-992	-0-	3477 2	57 9	N	201
02	4843 X	2943	-0-	-1900	-0-	2890 2	53 9	N	249
03	5177 X	314	-0-	-4863	-0-	285 2	29 9	N	106
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850							
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837	
10	1178 N	795	-0-	-383	-0-	793 2	2 9	N	68
11	960 N	393	-0-	-567	-0-	393 2		N	68
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	68
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	68
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1576 2	70 9	N	132
*03	3100 N	8020	-0-	4920	4920	7979 2	41 9	N	169

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 831

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 3850)				64318 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057					
DANKLEFS				WELL #:	1 C	RRCID -> 211969	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 4110 - 4113
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NADA, W. (FRIO 4400)				64318 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057					
DANKLEFS				WELL #:	1 T	RRCID -> 211970	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 4325 - 4328
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GOLD				WELL #:	1 T	RRCID -> 219706	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH	4514	PERF. 4333 - 4335
10	4524	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2	N	-0-	-0-
11	4222	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-	-0-
12	3604	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-	-0-
01	3667	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2	N	-0-	-0-
02	3446	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2	N	-0-	-0-
*03	3795	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2	N	-0-	-0-

NANCE (PRIO 9600)				64423 075	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
EOG RESOURCES, INC.				253162					
SITTEL GU				WELL #:	2	RRCID -> 263036	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637	Y	NO RPT		-0-
12	3637	NO RPT	-0-	-3637	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SITTEL GU			WELL #:		1	RRCID -> 263569	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 10909	PERF. 9649 - 9656
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/15/2016	PLUGGED 01/15/16				

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)													
CARR RESOURCES, INC.													
GLADIATOR													
WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.													
WILKIN, MABEL													
WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931													
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	113	1	860	2	N	-0-	47
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	108	1	829	2	N	-0-	47
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	97	1	842	2	N	-0-	47
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	47	1	888	2	N	-0-	47
02	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-	47
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-	47
MARTIN, R. "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377													
10	155	X	40	-0-	-115	-0-	5	1	35	2	N	-0-	-0-
11	150	X	16	-0-	-134	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
12	155	X	41	-0-	-114	-0-	4	1	37	2	N	-0-	-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
MARTIN "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954													
10	155	X	86	-0-	-69	-0-	10	1	76	2	N	-0-	-0-
11	120	X	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	2	N	-0-	-0-
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	273	1	2357	2	N	-0-	-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-	-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
03	1240	N	159	-0-	-1081	-0-	159	2			N	-0-	-0-
WILKINS "A"													
WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364													
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	392	1	3005	2	N	-0-	71
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	503	1	3837	2	N	-0-	71
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	432	1	3743	2	N	-0-	71
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	201	1	3837	2	N	-0-	71
*02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-	71
*03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-	71
MILLICAN-GLENN UNIT													
WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200													
10	DLQ	G-10	874	-0-	874	2254	61	1	813	2	N	-0-	35
11	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	3567	91	1	1216	2	N	5	40
12	5079	X	1512	-0-	-3567	-0-	106	1	1406	2	N	-0-	40
01	2449	X	896	-0-	-1553	-0-	63	1	833	2	N	-0-	40
*02	1334	X	744	-0-	-590	-0-	744	2			N	-0-	40
*03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	40

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131											
LAME OL										WELL #:		1H		RRCID -> 159022		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 19197		PERF.14467 - 19197	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	BALANCE	
10		651 N	643	-0-	-8	-0-			643	2		N	-0-						-0-		
11		630 N	624	-0-	-6	-0-			624	2		N	-0-						-0-		
12		651 N	638	-0-	-13	-0-			638	2		N	-0-						-0-		
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-			656	2		N	-0-						-0-		
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-			619	2		N	-0-						-0-		
03		651 N	625	-0-	-26	-0-			625	2		N	-0-						-0-		
PRAIRIE HILL OL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159081		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18947	
10		7811 X	3890	-0-	-3921	-0-			3890	2		N	-0-						-0-		
11		6090 X	3498	-0-	-2592	-0-			3498	2		N	-0-						-0-		
12		4061 X	3853	-0-	-208	-0-			3853	2		N	-0-						-0-		
01		4061 X	3564	-0-	-497	-0-			3564	2		N	-0-						-0-		
02		3799 X	3614	-0-	-185	-0-			3614	2		N	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540			3540	2		N	-0-						-0-		
MIKEL OL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159090		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 19018	
10		19737 X	10083	-0-	-9654	-0-			10083	2		N	-0-						-0-		
11		10110 X	9702	-0-	-408	-0-			9702	2		N	-0-						-0-		
12		10044 X	9764	-0-	-280	-0-			9764	2		N	-0-						-0-		
01		10075 X	9362	-0-	-713	-0-			9362	2		N	-0-						-0-		
02		9425 X	8687	-0-	-738	-0-			8687	2		N	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	9713	-0-	9713	9713			9713	2		N	-0-						-0-		
KENNARD										WELL #:		2HL		RRCID -> 159868		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16448	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
RISIEN DL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159938		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 16678	
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-			842	2		N	-0-						-0-		
11		870 N	575	-0-	-295	-0-			575	2		N	-0-						-0-		
12		930 N	532	-0-	-398	-0-			532	2		N	-0-						-0-		
01		837 N	820	-0-	-17	-0-			820	2		N	-0-						-0-		
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-			773	2		N	-0-						-0-		
*03		832 N	832	-0-	-0-	-0-			832	2		N	-0-						-0-		
BLUEBELL UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
NEUMANN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 167550		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14346 - 14873	
10		403 X	6	-0-	-397	-0-			6	2		N	-0-						-0-		
11		390 X	25	-0-	-365	-0-			25	2		N	-0-						-0-		
12		31 X	6	-0-	-25	-0-			6	2		N	-0-						-0-		
01		14 X	1	-0-	-13	-0-			1	2		N	-0-						-0-		
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-						-0-		
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						-0-		

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS	* * 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
10	8444 X	3526	-0-	-4918	-0-	348 1	3178 2	N	-0-			-0-
11	6240 X	3041	-0-	-3199	-0-	3041 2		N	-0-			-0-
12	5084 X	3573	-0-	-1511	-0-	348 1	3225 2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4028	-0-	-1056	-0-	348 1	3680 2	N	-0-			-0-
02	4756 X	2040	-0-	-2716	-0-	326 1	1714 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7847	-0-	7847	7847	348 1	7499 2	N	-0-			-0-
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
10	6137 X	3210	-0-	-2927	-0-	360 1	2850 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2623	-0-	-857	-0-	2623 2		N	-0-			-0-
12	3596 X	2992	-0-	-604	-0-	360 1	2632 2	N	-0-			-0-
01	3224 X	3213	-0-	-11	-0-	360 1	2853 2	N	-0-			-0-
02	3016 X	2721	-0-	-295	-0-	337 1	2384 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2801	-0-	2801	2801	348 1	2453 2	N	-0-			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876													
10		868 N	390	-0-	-478	-0-	390	2		N	-0-		-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-		-0-
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	320	2		N	-0-		-0-
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-		-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													
10		4256 X	2141	-0-	-2115	-0-	2119	2	22 9	N	20		178
11		2970 X	2062	-0-	-908	-0-	2039	2	23 9	N	21		199
12		3069 X	2031	-0-	-1038	-0-	2005	2	26 9	N	24	70 1	153
01		2232 X	1999	-0-	-233	-0-	1965	2	34 9	N	31		184
02		2059 X	1442	-0-	-617	-0-	1416	2	26 9	N	24		208
03		2139 X	1672	-0-	-467	-0-	1642	2	30 9	N	27		235
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143													
10		1055 N	597	-0-	-458	-0-	597	2		N	-0-		-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		-0-
02		638 N	606	-0-	-32	-0-	606	2		N	-0-		-0-
*03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-
SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874													
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630													
10		558 N	232	-0-	-326	-0-	232	2		N	-0-		-0-
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2		N	-0-		-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
*03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302													
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-		10
11		3000 N	5011	-0-	2011	2011	5011	2		N	-0-		10
12		3100 N	4893	-0-	1793	3804	4893	2		N	-0-		10
01		3100 N	3823	-0-	723	4527	3823	2		N	-0-		10
02		7527 X	3000	-0-	-4527	-0-	3000	2		N	-0-		10
*03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-		10

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1179	-0-	-351	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	795	-0-	-1003	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	700	-0-	-1160	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	643	-0-	-488	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					-0-
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925																
10	1271 N	412	-0-	-859	-0-	406	2	6	9	N	5					48
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					49
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					49
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					49
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	318	2			N	-0-					49
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					49
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966																
10	4629 X	2111	-0-	-2518	-0-	2101	2	10	9	N	9					102
11	2460 X	1703	-0-	-757	-0-	1653	2	50	9	N	45					147
12	2604 X	1484	-0-	-1120	-0-	1483	2	1	9	N	1					148
01	2604 X	1345	-0-	-1259	-0-	1336	2	9	9	N	8	69	1			87
02	2436 X	1208	-0-	-1228	-0-	1208	2			N	-0-					87
03	DLQ G-10	518	-0-	518	518	517	2	1	9	N	1					88

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8079 X	3917	-0-	-4162	-0-	3906 2	11 9	N	10	184 1			80
11	4920 X	2952	-0-	-1968	-0-	2891 2	61 9	N	55				135
12	5084 X	4357	-0-	-727	-0-	4257 2	100 9	N	91				226
01	4526 X	3718	-0-	-808	-0-	3679 2	39 9	N	35	186 1			75
02	4031 X	3576	-0-	-455	-0-	3474 2	102 9	N	93				168
03 DLQ	G-10	3233	-0-	3233	3233	3134 2	99 9	N	90				258
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
10	8939 X	4607	-0-	-4332	-0-	810 1	3797 2	N	-0-				-0-
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	810 1	3851 2	N	-0-				-0-
12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	837 1	4048 2	N	-0-				-0-
01	4619 X	3682	-0-	-937	-0-	594 1	3088 2	N	-0-				-0-
02	4437 X	4172	-0-	-265	-0-	556 1	3616 2	N	-0-				-0-
03 DLQ	G-10	4763	-0-	4763	4763	837 1	3926 2	N	-0-				-0-
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
10	6322 X	3234	-0-	-3088	-0-	3234 2		N	-0-				-0-
11	3750 X	3653	-0-	-97	-0-	3653 2		N	-0-				-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		N	-0-				-0-
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-				-0-
02	3538 X	3487	-0-	-51	-0-	3487 2		N	-0-				-0-
03 DLQ	G-10	3590	-0-	3590	3590	3590 2		N	-0-				-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	837 1	1928 2	N	21				124
						23 9							
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	348 1	1269 2	N	11				135
						12 9							
12	2387 N	1444	-0-	-943	-0-	729 1	708 2	N	6				141
						7 9							
01	2790 N	2442	-0-	-348	-0-	594 1	1830 2	N	16				157
						18 9							
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	556 1	1925 2	N	22				179
						24 9							
*03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	594 1	1612 2	N	20				199
						22 9							
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
10	8744 X	4425	-0-	-4319	-0-	4425 2		N	-0-				-0-
11	4590 X	4182	-0-	-408	-0-	4182 2		N	-0-				-0-
12	4743 X	4283	-0-	-460	-0-	4283 2		N	-0-				-0-
01	4588 X	4240	-0-	-348	-0-	4240 2		N	-0-				-0-
02	4176 X	3871	-0-	-305	-0-	3871 2		N	-0-				-0-
03 DLQ	G-10	4140	-0-	4140	4140	4140 2		N	-0-				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONTACT.//					64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES				
F.I.G. ENERGY, LLC					257281										
SCHWARTZ					WELL #:	1H	RRCID ->	189057	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13360	-	18570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC					748153	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES				
DUTY UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	194913	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	14830	PERF.14948	-	18106
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEAL HILL (YEGUA 1 SAND)					64679 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
JORDAN OIL & GAS, INC.					446608										
NEAL, J. M. ESTATE					WELL #:	B 1	RRCID ->	173560	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7078	-	7082
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEEDVILLE (MIOCENE 4200)					64793 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC.					846927										
BYRNE-GIESE					WELL #:	2	RRCID ->	182114	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4186	-	4190
10	3658 X	3152	-0-	-506	-0-			3152	2		N	-0-			-0-
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-			8122	2		N	-0-			-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-			4728	2		N	-0-			-0-
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-			3352	2		N	-0-			-0-
02	5365 X	1790	-0-	-3575	-0-			1790	2		N	-0-			-0-
03	5735 X	2086	-0-	-3649	-0-			2086	2		N	-0-			-0-
NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1)					64795 686	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462										
PASTEKA					WELL #:	1	RRCID ->	200111	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8759	-	8773
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16															

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 839

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2)				64795 687	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462												
STAVINOHA, DENNIS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179208	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	9043	-	9066	
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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/05/2016	-	PLUGGED	01/05/16									

REEH				WELL #:	1	RRCID ->	183058	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	908	-	9108	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
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	
10	8568 R	8568	-0-	-0-	-0-	-0-	7906	2	662	9	N	602	652	1	167	
11	7109 R	7109	-0-	-0-	-0-	-0-	6661	2	448	9	N	407	364	1	210	
12	7875 R	7875	-0-	-0-	-0-	-0-	7422	2	453	9	N	412	455	1	167	
01	8556 #	7703	-0-	-853	-0-	-0-	7281	2	422	9	N	384	357	1	194	
02	8004 #	6162	-0-	-1842	-0-	-0-	5851	2	311	9	N	283	176	1	301	
03	DLQ G-10	6438	-0-	6438	-0-	6438	6134	2	304	9	N	276	361	1	216	

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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
BP BROOKS A-4				WELL #:	1	RRCID ->	210917	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3644	-	3648	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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									
10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-		211	1	5007	2	N	44						116	
							48	9											
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-		211	1	5281	2	N	172	159	1				129	
							189	9											
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-		147	1	4299	2	N	121	178	1				72	
							133	9											
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-		168	1	5027	2	N	78						150	
							86	9											
*02	5481 X	3922	-0-	-1559	-0-		132	1	3688	2	N	93	179	1				64	
							102	9											
03	5859 X	3593	-0-	-2266	-0-		145	1	3389	2	N	54	84	1				34	
							59	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									
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-		82	1	203	2	Y	-0-						50	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-		33	1	644	2	Y	-0-						50	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-		86	1	433	2	Y	-0-						50	
01	248 N	3	-0-	-245	-0-		1	1	2	2	Y	-0-						50	
02	232 N	20	-0-	-212	-0-		6	1	14	2	Y	-0-						50	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		9	1	25	2	Y	-0-						50	
WEST, WESLEY			WELL #: 5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
WESLEY WEST UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE			WELL #: 2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC				//CONT.//	300824														
WEST, WESLEY				WELL #:	6	RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9226 - 9250							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEST, WESLEY				WELL #:	3	RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9922 - 10106							
10	2108 X	2037	-0-	-71	-0-	566	1	1390	2	N	74	178	1					22	
						81	9												
11	2040 X	1969	-0-	-71	-0-	93	1	1822	2	N	49							71	
						54	9												
12	2108 X	2060	-0-	-48	-0-	330	1	1649	2	N	74							145	
						81	9												
01	2108 X	1853	-0-	-255	-0-	354	1	1423	2	N	69	181	1					33	
						76	9												
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	740	1	1642	2	N	34							67	
						37	9												
*03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	546	1	1569	2	N	29							96	
						32	9												
MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10190 - 10206							
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-							-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-							-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-							-0-	
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	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							
10	899 N	578	-0-	-321	-0-	167	1	411	2	N	-0-							75	
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369	2	N	-0-							75	
12	620 N	465	-0-	-155	-0-	77	1	388	2	N	-0-							75	
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	80	1	321	2	N	-0-							75	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	168	1	373	2	N	-0-							75	
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	156	1	447	2	N	-0-							75	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC			//CONT.//		300824														
WEST, WESLEY			WELL #:		10	RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8702 - 8751							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEST, WESLEY			WELL #:		9	RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.12060 - 12080							
10		4371 X	2387	-0-	-1984	-0-	688	1	1690	2	Y	8						145	
							9	9											
11		4290 X	1284	-0-	-3006	-0-	62	1	1209	2	Y	12						157	
							13	9											
12		4433 X	1566	-0-	-2867	-0-	260	1	1298	2	Y	7						164	
							8	9											
01		4433 X	2117	-0-	-2316	-0-	411	1	1650	2	Y	51	188	1				27	
							56	9											
02		2233 X	83	-0-	-2150	-0-	25	1	55	2	Y	3						30	
							3	9											
03		2387 X	2072	-0-	-315	-0-	526	1	1511	2	Y	32						62	
							35	9											
STATE OF TEXAS M-100530			WELL #:		1	RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10240 - 10256							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03		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							
10		1302 N	1179	-0-	-123	-0-	459	1	657	2	N	51	180	1				22	
							7	3											
11		1170 N	1082	-0-	-88	-0-	465	1	566	2	N	38	7	1				53	
							9	3											
12		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	485	1	640	2	N	34						87	
							6	3											
01		1178 N	1074	-0-	-104	-0-	451	1	581	2	N	36	6	1				117	
							2	3											
02		1044 N	980	-0-	-64	-0-	355	1	581	2	N	30						147	
							11	3											
*03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	448	1	676	2	N	47	171	1				23	
							11	3											
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							
10		7409 X	12	-0-	-7397	-0-	3	1	9	9	Y	8	172	1				65	
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-						65	
12		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-						65	
01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-						65	
02		493 X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-						65	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						65	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 178290				COMPL. DATE 07/31/2000				TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9216 - 9228			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 180175				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9171 - 9183			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 182091				COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9226 - 9236			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 184770				COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9292 - 10198			
10	8617 X	4	-0-	-8613	-0-	4	1					Y	-0-	30	1			30	
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-							Y	6					36	
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-							Y	-0-					36	
*01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-							Y	-0-					36	
*02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-							Y	-0-					36	
03	DLQ G-10	NO RPT	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 188590				COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH	11435	PERF. 10120 - 10703			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.				127449													
SCHOELMAN, EVELYN				WELL #:		1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 3606 - 3615			
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 4030)				65227 287		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701													
SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #:		3		RRCID -> 212070		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4172 - 4188			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ZBORIL-BOURLAND				WELL #:		1		RRCID -> 266656		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3 7	-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16																	

NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089												
REYNOLDS "B"				WELL #:	8	RRCID ->	168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4686	-	4689	
M O	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
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		3912 2			N	-0-					-0-
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-		3770 2			N	-0-					-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		3873 2			N	-0-					-0-
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3227 2			N	-0-					-0-
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		3242 2			N	-0-					-0-
*03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		3017 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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER				WELL #:	3 L	RRCID ->	188845	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12365	-	12395	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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	
10	3100 N	3427	-0-	327	910		304 1		3119 2	N	4					282
11	3000 N	3164	-0-	164	1074		276 1		2879 2	N	8					290
12	4282 X	3208	-0-	-1074	-0-		290 1		2915 2	N	3					293
01	2914 X	2706	-0-	-208	-0-		269 1		2416 2	N	19					312
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		279 1		2794 2	N	26	162	1			176
03	2914 X	2830	-0-	-84	-0-		276 1		2554 2	N	-0-					176

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SCHUMAKER		WELL #:		3 U	RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		1	RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NEW TAITON (YEGUA 7550)				65227 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
ILSE-MILLER		WELL #:		2Y	RRCID -> 252295		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484		
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926							
MONAHAN		WELL #:		1	RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146		
10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	60
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	60
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

NEW TAITON, E. (FRIO)													65228 333			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701															
ALICE SCHUMAKER UNIT													WELL #:			1	RRCID -> 264704			COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 8017			PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		8423		7742	-0-	-681		-0-		7742	2						N		-0-		40	7					14	
*11		8771		8771	-0-	-0-		-0-		8771	2						N		-0-								14	
*12		7998		7396	-0-	-602		-0-		7396	2						N		-0-								14	
*01		7998		7219	-0-	-779		-0-		7219	2						N		-0-								14	
*02		7482		6751	-0-	-731		-0-		6751	2						N		-0-								14	
*03		8866		2330	-0-	-6536		-0-		2330	2						N		-0-								14	
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)													65248 075			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836															
SCHULZ-MUENCH													WELL #:			1	RRCID -> 210910			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 10940			PERF.10615 - 10630		
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
FIVE-JAB, INC.													271310															
B. P. FEE													WELL #:			1	RRCID -> 213299			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9780 - 10702		
10	1457 N		699	-0-	-758	-0-		-0-		38	1	641	2				N		18								175	
11	990 N		671	-0-	-319	-0-		-0-		20	9	611	2				N		22								197	
12	682 N		587	-0-	-95	-0-		-0-		36	1	525	2				N		28								225	
01	713 N		626	-0-	-87	-0-		-0-		24	9	561	2				N		29								254	
02	638 N		-0-	-0-	-638	-0-		-0-		31	9						N		35		189	1					100	
03	589 N		-0-	-0-	-589	-0-		-0-		33	1						N		30								130	
										32	9																	
OMEGA ENERGY, LLC													622657															
ROBERT SPIESS													WELL #:			1	RRCID -> 119736			COMPL. DATE 10/01/1985			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9860 - 9874		
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								38	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								38	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								38	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								38	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								38	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								38	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP													674803															
FENNER													WELL #:			1	RRCID -> 259533			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9934 - 9944		
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								452	
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								452	
12	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								452	
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								452	
02	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								452	
03	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT								452	

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.						824758										
BLEZINGER, GEORGE				WELL #:		1	RRCID -> 063448		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9762 - 9767			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		168 1 133 9		1674 2	N	121		114 1	1 8		40
11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		231 1 160 9		2138 2	N	145		111 1			74
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		269 1 184 9		2231 2	N	167					241
01	1984 N	260	-0-	-1724	-0-		18 1 91 9		151 2	N	83		152 1			172
02	2088 N	1237	-0-	-851	-0-		91 1 145 9		1001 2	N	132		160 1			144
03	2232 N	1516	-0-	-716	-0-		129 1 73 9		1314 2	N	66		162 1			48
ERWIN SCHILLER GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 071476		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10147 - 10260			
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		384 1 186 9		3817 2	N	169		142 1	2 8		90
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		306 1 164 9		2835 2	N	149		146 1			93
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		339 1 141 9		2811 2	N	128		163 1			58
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-		351 1 128 9		3039 2	N	116					174
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-		252 1 121 9		2771 2	N	110		177 1			107
*03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		243 1 118 9		2476 2	N	107		165 1			49
LINDLEY				WELL #:		1	RRCID -> 193257		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10082 - 10090			
10	3694	-0-	-0-	-3694	-0-					N	-0-		255 1			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3694	NO RPT	-0-	-3694	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26880 07/30/2014																
RICHTER-LOEWE				WELL #:		1	RRCID -> 199019		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 9719 - 9738			
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					123
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-		42 1 32 9		1121 2	N	29		4 8			148
*03	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-		384 1 398 9		10094 2	N	362		360 1			150
RICHTER-LOEWE				WELL #:		3	RRCID -> 203107		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10811		PERF.10527 - 10547			
10	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-		612 1 209 9		13333 2	N	190		186 1			254
11	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-		400 1 210 9		10660 2	N	191		190 1	1 8		254
12	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-		523 1 266 9		11978 2	N	242		1 8			495
01	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-		495 1 267 9		11478 2	N	243		382 1	2 8		354
02	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-		402 1 173 9		10644 2	N	157		3 8			508
03	11191 X	11126	-0-	-65	-0-		402 1 165 9		10559 2	N	150		360 1	1 8		297

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)														
STRAND ENERGY, L.C.														
BLEZINGER														
WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3193 X	1206	-0-	-1987	-0-	1152	2	54	9	N	49		257
11		3090 X	1464	-0-	-1626	-0-	1383	2	81	9	N	74	177 1	154
12		2821 X	1855	-0-	-966	-0-	1723	2	132	9	N	120		274
01		1519 X	1221	-0-	-298	-0-	131	1	980	2	N	100	184 1 6 8	184
							110	9						
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	236	1	2593	2	N	101	7 8	278
							111	9						
*03		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	243	1	2468	2	N	103	188 1 5 8	188
							113	9						
RICHTER-LOEWE														
WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054														
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	148	1	3223	2	N	145	182 1	170
							160	9						
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	125	1	3315	2	N	129	190 1	109
							142	9						
12		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	160	1	3664	2	N	198	1 8	306
							218	9						
01		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	168	1	3901	2	N	213	182 1 1 8	336
							234	9						
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3052	2	N	141	320 1	157
							155	9						
*03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	142	1	3729	2	N	178	175 1 1 8	159
							196	9						
BLEZINGER, GEORGE														
WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498														
10		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	178	1	1771	2	N	233	222 1 2 8	62
							256	9						
11		2100 N	2048	-0-	-52	-0-	174	1	1610	2	N	240	216 1	86
							264	9						
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	183	1	1515	2	N	223	216 1	93
							245	9						
01		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	273	1	2366	2	N	202	177 1	118
							222	9						
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	155	1	1704	2	N	175	169 1	124
							193	9						
*03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	2	N	183	182 1	125
							201	9						
SCHILLER														
WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492														
10		4030 X	3658	-0-	-372	-0-	324	1	3224	2	N	100	85 1 1 8	42
							110	9						
11		3900 X	3268	-0-	-632	-0-	309	1	2867	2	N	84	91 1	35
							92	9						
12		4030 X	2515	-0-	-1515	-0-	263	1	2177	2	N	68	51 1	52
							75	9						
01		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	413	1	3577	2	N	79	2 8	129
							87	9						
02		3422 X	3004	-0-	-418	-0-	245	1	2686	2	N	66	176 1 1 8	18
							73	9						
03	DLQ	G-10	2968	-0-	2968	2968	257	1	2624	2	N	79	3 8	94
							87	9						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329						
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 254235	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10642	-	10649
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2014 - P&A 09/03/14										
NEW ULM (WILCOX 10500)				65248 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
FIVE-JAB, INC.				271310						
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID -> 259547	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 11017	PERF. 4749	-	4893
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NEWTON (4000)				65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710						
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID -> 191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 5268	- 5284
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON													
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710													
HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775													
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ERNEST OPERATING COMPANY 253480													
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394													
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JDA ENERGY, LLC 427482													
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
ERNEST OPERATING COMPANY 253480													
NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A													
10		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
11		112 R	112	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
02		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
*03		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3320 - 3340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: LIBERTY		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908														
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161		WELL #: 1		RRCID -> 206976		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12160 - 12170						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
BONNER		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13104 - 13216						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: JEFFERSON		
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835														
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 5134 - 5166						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOME (V-A)														CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.				65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL							
LONG				473774											
				WELL #:	29	RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1250 5	22	9	N	20	20	7	-0-	
*10		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1250 5	22	9	N	20	20	7	-0-	
*11		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1250 5	22	9	N	20	20	7	-0-	
*12		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1250 5	22	9	N	20	20	7	-0-	
01		1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		1421 #	1272	-0-	-149	-0-	1250 5	22	9	N	20	20	7	-0-	
03		1519 #	1272	-0-	-247	-0-	1250 5	22	9	N	20	20	7	-0-	
NOME (V-1)														CNTY: JEFFERSON	
AUDEN OIL INC.				65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
LONG				036795											
				WELL #:	10 T	RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NOME (X SAND)														CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.				65780 812		ASSOCIATED		49B							
LONG				473774											
				WELL #:	18	RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 7864 - 7867			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
NOME (YEGUA MIDDLE EY)														CNTY: JEFFERSON	
SAMSON EXPLORATION, LLC				65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
NOME-BEAVERS GAS UNIT				744835											
				WELL #:	2	RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF. 12712 - 12731			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MCDERMOND															
				WELL #:	5	RRCID -> 256062		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 15344		PERF. 14615 - 14649			
10		31 X	19	-0-	-12	-0-	14 1	5	2	N	-0-			327	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			327	
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			327	
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			327	
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			327	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			327	
MASON ROAD															
				WELL #:	1	RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF. 14041 - 14042			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-	

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835									
LEGER		WELL #:		1	RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/06/2016		TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-				N	-0-			421
11	30870 X	-0-	-0-	-30870	-0-				N	-0-			421
12	27187 X	-0-	-0-	-27179	-0-	8	2		N	-0-	183	1	238
01	22940 X	7405	-0-	-15535	-0-	988	1	6339	2	N	71		309
						78	9						
02	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	1506	1	8395	2	N	409	363	354
						450	9					1	
*03	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	1580	1	14880	2	N	453	361	446
						498	9						

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)				65780 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		1ST	RRCID -> 233763		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 14234				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2	RRCID -> 236979		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOME N.E. (12800)				65783 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
SUN FEE		WELL #:		1	RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938			
10	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	321	1	6974	2	N	595	548	364
						655	9						
11	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	372	1	8858	2	N	614	732	228
						675	9						
12	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	223	1	8947	2	N	668	550	314
						735	9						
01	1054 X	891	-0-	-163	-0-	47	1	52	2	N	720	732	299
						792	9						
02	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	241	1	6647	2	N	454	371	381
						499	9					1	
*03	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	366	1	7485	2	N	417	550	248
						459	9						

NOME N.E. (12800)			//CONT.//			65783 600			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
SAMSON EXPLORATION, LLC			//CONT.//			744835											
HARDER			WELL #:			1			RRCID -> 260496			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093		
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			
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			130			
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			130			
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			130			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130			
NOME, SE. (NODOSARIA)						65790 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
SAMSON EXPLORATION, LLC						744835											
MCDERMOND F.			WELL #:			1			RRCID -> 077320			COMPL. DATE 11/16/1983			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
NONA MILLS (-A-)						65799 100			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874											
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:			2504			RRCID -> 170394			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106		
10	DLQ	G-10	106	-0-	106	229	106	1		Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	349	120	1		Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	139	-0-	139	488	139	1		Y	-0-			-0-			
01	608	N	120	-0-	-488	-0-	120	1		Y	-0-			-0-			
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		Y	-0-			-0-			
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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		
10	DLQ	G-10	121	-0-	121	234	121	1		Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	353	119	1		Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	353				Y	-0-			-0-			
01	353	N	-0-	-0-	-353	-0-				Y	-0-			-0-			
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			-0-			
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-			
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:			1851			RRCID -> 181305			COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:			4301			RRCID -> 224225			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230		
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	204	102	1		Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	311	107	1		Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	311				Y	-0-			-0-			
01	311	N	-0-	-0-	-311	-0-				Y	-0-			-0-			
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			-0-			
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	103	-0-	103	214	103 1	Y	-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	315	101 1	Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	315		Y	-0-
01	315 N	-0-	-0-	-315	-0-		Y	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-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
10	DLQ G-10	104	-0-	104	208	104 1	Y	-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	313	105 1	Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	313		Y	-0-
01	313 N	-0-	-0-	-313	-0-		Y	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 7490	-	7494
10	DLQ G-10	110	-0-	110	225	110 1	Y	-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	335	110 1	Y	-0-
12	DLQ G-10	118	-0-	118	453	118 1	Y	-0-
01	571 N	118	-0-	-453	-0-	118 1	Y	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 1	Y	-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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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
10	DLQ G-10	111	-0-	111	213	111 1	Y	-0-
11	DLQ G-10	112	-0-	112	325	112 1	Y	-0-
12	DLQ G-10	119	-0-	119	444	119 1	Y	-0-
01	564 N	120	-0-	-444	-0-	120 1	Y	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1	Y	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 1	Y	-0-
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8382	-	8420
10	DLQ G-10	102	-0-	102	203	102 1	Y	-0-
11	DLQ G-10	100	-0-	100	303	100 1	Y	-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	433	130 1	Y	-0-
01	554 N	121	-0-	-433	-0-	121 1	Y	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 1	Y	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 1	Y	-0-

NORTHERN RANCH (7000)				66103 777	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
JMM ENERGY LLC				433110								
NORTHERN RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 257099	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6853 - 6858				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	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				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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				
10	1922 N	1774	-0-	-148	-0-	390 1	1384 2	N	-0-		-0-	
11	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	390 1	1266 2	N	-0-		-0-	
12	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	390 1	1272 2	N	-0-		-0-	
01	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	390 1	1145 2	N	-0-		-0-	
02	1595 N	1356	-0-	-239	-0-	390 1	966 2	N	-0-		-0-	
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-	
NORTHSTAR (EDWARDS)				66135 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WALLER			
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521								
SCHULZ, MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 194949	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16916 - 19170				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
OAKHURST (WILCOX 9900)				66506 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
LAMAY CORPORATION				484025								
DOLIVE, EDWARD G.U. 1				WELL #: 1	RRCID -> 083242	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 14787	PERF. 9916 - 10010				
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	124 3	79 9	N	72		72	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72	
DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #: 1	RRCID -> 115744	COMPL. DATE 11/23/1989	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 9884 - 9988				
10	4898 X	2643	-0-	-2255	-0-	2571 3	72 9	N	65		163	
11	4410 X	1151	-0-	-3259	-0-	1150 3	1 9	N	1		164	
12	4123 X	2635	-0-	-1488	-0-	2635 3		N	-0-		164	
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		164	
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			N	NO RPT		164	
03	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			53
11	62 R	-0-	-0-	-0-	-0-	62 2		53
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			53
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			53
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-			53
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			53
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLCOTT (MIOCENE 4600)			66950 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
WEST PRODUCTION CO. A/C 3			WELL #: 29	RRCID -> 197828	COMPL. DATE 02/26/2003	TOTAL DEPTH 8121	PERF. 4596 - 4602	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 007567	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10142 - 10154	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 66 U	RRCID -> 007581	COMPL. DATE 10/09/1946	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 U	RRCID -> 007585	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 2720 - 3350	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		101	RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10137 - 10142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y -0-	-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052	
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
11	1260 X	647	-0-	-613	-0-	68 1	570 3	Y	8	6 0			2
						9 9							
12	1302 X	904	-0-	-398	-0-	98 1	793 3	Y	12	13 0			1
						13 9							
01	1302 X	489	-0-	-813	-0-	54 1	425 3	Y	9	8 0			2
						10 9							
02	638 X	45	-0-	-593	-0-	5 1	39 3	Y	1	3 0			-0-
						1 9							
03	899 X	781	-0-	-118	-0-	89 1	678 3	Y	13	13 0			-0-
						14 9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		154	RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		75	RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		190	RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869		PERF.10090 - 10118	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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 #:		64	RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	4278	X	3745	-0-	-533	-0-	393	1	3267	3	Y	77	87	0			4
							85	9									
11	4140	X	3554	-0-	-586	-0-	376	1	3127	3	Y	46	38	0			12
							51	9									
12	4247	X	3625	-0-	-622	-0-	395	1	3178	3	Y	47	59	0			-0-
							52	9									
01	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	408	1	3181	3	Y	68	55	0			13
							75	9									
02	3712	X	3302	-0-	-410	-0-	382	1	2867	3	Y	48	61	0			-0-
							53	9									
03	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	403	1	3073	3	Y	61	59	0			2
							67	9									

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992				
M	O	ALLOW 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	11129	X	9850	-0-	-1279	-0-	1033	1	8594	3	Y	203	230	0	22
							223	9							
11	10770	X	8618	-0-	-2152	-0-	910	1	7586	3	Y	111	92	0	41
							122	9							
12	11129	X	9437	-0-	-1692	-0-	1028	1	8275	3	Y	122	151	0	12
							134	9							
01	11005	X	9613	-0-	-1392	-0-	1071	1	8344	3	Y	180	145	0	47
							198	9							
02	9860	X	8320	-0-	-1540	-0-	962	1	7224	3	Y	122	157	0	12
							134	9							
03	9858	X	8567	-0-	-1291	-0-	975	1	7430	3	Y	147	144	0	15
							162	9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		164	RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	9610 X	8750	-0-	-860	-0-	918 1	7633 3	Y	181	204 0		15
						199 9						
11	9300 X	7488	-0-	-1812	-0-	792 1	6590 3	Y	96	81 0		30
						106 9						
12	9610 X	8519	-0-	-1091	-0-	928 1	7470 3	Y	110	135 0		5
						121 9						
01	9393 X	8380	-0-	-1013	-0-	933 1	7275 3	Y	156	127 0		34
						172 9						
02	8700 X	7626	-0-	-1074	-0-	882 1	6621 3	Y	112	142 0		4
						123 9						
03	8742 X	8257	-0-	-485	-0-	940 1	7162 3	Y	141	138 0		7
						155 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	2015 X	1471	-0-	-544	-0-	154	1	1284	3	Y	30	35 0	-0-
						33	9						
11	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	129	1	1072	3	Y	16	13 0	3
						18	9						
12	DLQ G-10	1479	-0-	1479	2698	162	1	1296	3	Y	19	22 0	-0-
						21	9						
01	1700 N	1567	-0-	-133	2565	174	1	1361	3	Y	29	24 0	5
						32	9						
*02	2900 N	1217	-0-	-1683	882	141	1	1056	3	Y	18	23 0	-0-
						20	9						
*03	2200 N	1318	-0-	-882	-0-	150	1	1143	3	Y	23	22 0	1
						25	9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		84	RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT		-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	Y	-0-		-0-
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	Y	-0-		-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	Y	-0-		-0-
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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			
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	163 1	1355 3	Y	19	21 0		4
						21 9						
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	160 1	1342 3	Y	17	13 0		8
						19 9						
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	180 1	1443 3	Y	18	22 0		4
						20 9						
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	180 1	1406 3	Y	22	18 0		8
						24 9						
02	1479 N	1440	-0-	-39	-0-	167 1	1255 3	Y	16	20 0		4
						18 9						
03	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	172 1	1310 3	Y	19	19 0		4
						21 9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 225		RRCID -> 244602	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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			
10	8153 X	7924	-0-	-229	-0-	7740 2	184 9	Y	167	167 1		-0-
11	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309 2		Y	-0-			-0-
12	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2		Y	-0-			-0-
01	7967 X	7478	-0-	-489	-0-	7478 2		Y	-0-			-0-
02	7685 X	5582	-0-	-2103	-0-	5582 2		Y	-0-			-0-
03	8215 X	5050	-0-	-3165	-0-	5050 2		Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS			779259																	
JOHNSON FOUNDATION			WELL #: 1			RRCID -> 263244			COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		9548 #	9358	-0-	-190	-0-		9358	2				N	-0-						332
*09		9251 R	9251	-0-	-0-	-0-		9251	2				N	-0-						332
*10		8299 R	8299	-0-	-0-	-0-		8299	2				N	-0-						332
*11		7983 R	7983	-0-	-0-	-0-		7983	2				N	-0-						332
*12		12307	10112	-0-	-2195	-0-		10112	2				N	-0-						332
*01		4199 R	4199	-0-	-0-	-0-		4199	2				N	-0-						332
*02		3645 R	3645	-0-	-0-	-0-		3645	2				N	-0-						332
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						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								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	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								
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	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								
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	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 #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038									
M	O	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #:		113	RRCID -> 235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF. 9550 - 9594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF. 9676 - 9684
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 86	RRCID -> 251699	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 8712	-	8722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698	-	8702	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660	-	6690	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F- 7)			//CONT.// 67011 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 142			RRCID -> 133631			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 144			RRCID -> 157798			COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (F- 8)			67011 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 092685			COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570						
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	55	1	456	3	Y	5	6	0					-0-
						6	9											
11	990 N	305	-0-	-685	-0-	32	1	269	3	Y	4	4	0					-0-
						4	9											
12	651 N	6	-0-	-645	-0-	6	3			Y	-0-							-0-
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	45	1	350	3	Y	8	6	0					2
						9	9											
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	Y	6	8	0					-0-
						7	9											
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	129	1	981	3	Y	21	20	0					1
						23	9											

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 143			RRCID -> 098097			COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	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						
10	4247 X	2516	-0-	-1731	-0-	267	1	2220	3	Y	26	30	0					3
						29	9											
11	4110 X	3516	-0-	-594	-0-	371	1	3089	3	Y	51	37	0					17
						56	9											
12	3720 X	3685	-0-	-35	-0-	401	1	3226	3	Y	53	65	0					5
						58	9											
01	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	356	1	2772	3	Y	66	54	0					17
						73	9											
02	3393 X	2369	-0-	-1024	-0-	274	1	2053	3	Y	38	52	0					3
						42	9											
03	3534 X	2736	-0-	-798	-0-	311	1	2369	3	Y	51	50	0					4
						56	9											

OLD OCEAN (F- 8)			//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		58	RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		118	RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 224017		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 9510 - 9654	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN (F-10)			67011 714			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862	
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	3 0	-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	183 1	1530 3	Y	31	21 0		10
							34 9						
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	254 1	2049 3	Y	41	47 0		4
							45 9						
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	114 1	893 3	Y	25	22 0		7
							28 9						
02	1682	N	459	-0-	-1223	-0-	53 1	396 3	Y	9	15 0		1
							10 9						
03	2356	N	406	-0-	-1950	-0-	46 1	351 3	Y	8	9 0		-0-
							9 9						

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		47	RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		132	RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	5332	X	4540	-0-	-792	-0-	477 1	3968 3	Y	86	96 0		8
							95 9						
11	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	443 1	3684 3	Y	73	58 0		23
							80 9						
12	5301	X	4430	-0-	-871	-0-	480 1	3865 3	Y	77	96 0		4
							85 9						
01	4805	X	3917	-0-	-888	-0-	433 1	3379 3	Y	95	78 0		21
							105 9						
02	4379	X	4334	-0-	-45	-0-	499 1	3744 3	Y	83	101 0		3
							91 9						
03	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	485 1	3693 3	Y	96	94 0		5
							106 9						
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		107	RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	533 3	Y	12	11 0		1
							13 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		93	RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-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 #:		46	RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	661 X	-0-	-0-	-661	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN (F-23)			67011 800		386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		122L	RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10843 - 10845				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-24)			67011 801		386310	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		246	RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11102				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-24)		//CONT.//		67011 801	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		226	RRCID -> 269186	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11050	- 11070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3038 #	2365	-0-	-673	-0-	2273 3	92 9	Y	84	173
11		2940 #	2370	-0-	-570	-0-	2289 3	81 9	Y	74	71
12		2976 #	2122	-0-	-854	-0-	2049 3	73 9	Y	66	86
01		2976 #	2114	-0-	-862	-0-	2071 3	43 9	Y	39	111
02		2378 #	1942	-0-	-436	-0-	1908 3	34 9	Y	31	40
*03		1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1845 3	39 9	Y	35	63

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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16895 X	15486	-0-	-1409	-0-	1621 385 9	1	13480	3	Y	350	166	0	185	1	279
11	16350 X	13489	-0-	-2861	-0-	1404 386 9	1	11699	3	Y	351	60	0	356	1	214
12	16709 X	14111	-0-	-2598	-0-	1515 399 9	1	12197	3	Y	363	92	0	356	1	129
01	16461 X	14425	-0-	-2036	-0-	1587 464 9	1	12374	3	Y	422	103	0	187	1	261
02	14993 X	12589	-0-	-2404	-0-	1436 374 9	1	10779	3	Y	340	113	0	365	1	123
03	15500 X	13433	-0-	-2067	-0-	1513 396 9	1	11524	3	Y	360	107	0	175	1	201
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12574		PERF.11912 - 11922				
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	227 37 9	1	1884	3	Y	34	20	0			173
11	3000 N	8161	-0-	5161	5161	870 42 9	1	7249	3	Y	38	26	0			185
12	3100 N	7931	-0-	4831	9992	872 37 9	1	7022	3	Y	34	43	0			176
01	3100 N	7495	-0-	4395	14387	845 57 9	1	6593	3	Y	52	42	0			186
*02	20566 X	6179	-0-	-14387	-0-	722 36 9	1	5421	3	Y	33	44	0			175
*03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	599 36 9	1	4569	3	Y	33	33 13	0 6	132	1	30
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180 - 11760				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210				
10	6169 X	4960	-0-	-1209	-0-	513 174 9	1	4273	3	Y	158	99	0	41	1	152
11	5970 X	4652	-0-	-1318	-0-	487 105 9	1	4060	3	Y	95	46	0	111	1	90
12	5456 X	4843	-0-	-613	-0-	522 112 9	1	4209	3	Y	102	73	0	80	1	39
01	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	539 144 9	1	4201	3	Y	131	60	0			110
02	4901 X	4315	-0-	-586	-0-	495 111 9	1	3709	3	Y	101	66	0			145
03	4960 X	4538	-0-	-422	-0-	511 133 9	1	3894	3	Y	121	61	0	118	1	87
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178				
10	5580 X	4884	-0-	-696	-0-	4712	3	172	9	Y	156	114	0	146	1	85
11	5430 X	4435	-0-	-995	-0-	4302	3	133	9	Y	121	52	0	77	1	77
12	5611 X	4420	-0-	-1191	-0-	4274	3	146	9	Y	133	81	0	92	1	37
01	5611 X	4339	-0-	-1272	-0-	4205	3	134	9	Y	122	53	0			106
02	5075 X	3802	-0-	-1273	-0-	3683	3	119	9	Y	108	70	0			144
03	4898 X	3864	-0-	-1034	-0-	3739	3	125	9	Y	114	59	0	59	1	140

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255	RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11244	- 12000
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	
10	6572 X	5982	-0-	-590	-0-	5751 3	231 9	Y	210	87 0	173 1	88
11	6570 X	5636	-0-	-934	-0-	5435 3	201 9	Y	183	49 0		222
12	6789 X	5488	-0-	-1301	-0-	5279 3	209 9	Y	190	78 0	179 1	155
01	6789 X	4983	-0-	-1806	-0-	4785 3	198 9	Y	180	47 0	185 1	103
02	5597 X	4563	-0-	-1034	-0-	4368 3	195 9	Y	177	64 0		216
03	5983 X	5145	-0-	-838	-0-	4944 3	201 9	Y	183	60 0	220 1	119

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253	RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH	12670	PERF.11280	- 12302
10	7037 X	5999	-0-	-1038	-0-	5771 3	228 9	Y	207	129 0	176 1	153
11	6810 X	5606	-0-	-1204	-0-	5385 3	221 9	Y	201	78 0	176 1	100
12	6882 X	5783	-0-	-1099	-0-	5557 3	226 9	Y	205	130 0		175
01	6510 X	5817	-0-	-693	-0-	5590 3	227 9	Y	206	88 0	176 1	117
02	5945 X	5055	-0-	-890	-0-	4837 3	218 9	Y	198	115 0		200
03	6014 X	5281	-0-	-733	-0-	5050 3	231 9	Y	210	100 0	162 1	148

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245	RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11204 - 11394
10	5456 X	4148	-0-	-1308	-0-	4067 3	81 9	N	74	57 0		112
11	5280 X	3852	-0-	-1428	-0-	3808 3	44 9	N	40	30 0		122
12	5177 X	3924	-0-	-1253	-0-	3870 3	54 9	N	49	48 0		123
01	4681 X	3932	-0-	-749	-0-	3881 3	51 9	N	46	32 0		137
02	4205 X	3394	-0-	-811	-0-	3342 3	52 9	N	47	42 0		142
03	4154 X	1451	-0-	-2703	-0-	1388 3	63 9	N	57	16 0	116 1	67

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197 - 11525	
10	22006 X	5424	-0-	-16582	-0-	4796 3	628 9	Y	571	73 0	520 1	102
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4643 3	405 9	Y	368	38 0	186 1	246
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3020 3	394 9	Y	358	45 0	358 1	201
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2459 3	354 9	Y	322	9 0	312 1	202
*02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3668 3	321 9	Y	292	14 0	182 1	298
03	5394 X	5253	-0-	-141	-0-	4847 3	406 9	Y	369	16 0	500 1	151

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636 - 11794	
10	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	2389 3	106 9	Y	96	46 0	164 1	77
11	2910 X	2274	-0-	-636	-0-	2189 3	85 9	Y	77	18 0	41 1	95
12	2914 X	2210	-0-	-704	-0-	2124 3	86 9	Y	78	28 0		145
01	2666 X	2215	-0-	-451	-0-	2145 3	70 9	Y	64	6 0	63 1	140
02	2494 X	1967	-0-	-527	-0-	1909 3	58 9	Y	53	7 0	95 1	91
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2212 3	69 9	Y	63	7 0		147

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259	RRCID -> 264906		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH	12100	PERF.11161 - 11657	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (F-26)			//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		262	RRCID -> 271445			COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1387	3	97	9	N	88	22	0	178	1	59
11		1770 N	965	-0-	-805	-0-	909	3	56	9	N	51	7	0			103
12		1674 N	594	-0-	-1080	-0-	547	3	47	9	N	43	8	0			138
01		1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1199	3	65	9	N	59	13	0			184
02		928 N	184	-0-	-744	-0-	181	3	3	9	N	3	6	0	154	1	27
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	81	1	0			107

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					
10		7006 X	6507	-0-	-499	-0-	6477	2	30	9	N	27	109	1			57
11		6630 X	6248	-0-	-382	-0-	6218	2	30	9	N	27	22	1			62
12		6851 X	5883	-0-	-968	-0-	5851	2	32	9	N	29					91
01		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8590	2	61	9	N	55					146
*02		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9419	2	61	9	N	55	82	1			119
03		6510 X	6267	-0-	-243	-0-	6238	2	29	9	N	26	86	1			59

J. C. BROCKMAN ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 266023			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	48	1			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 N	-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					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//		67011 900 386310	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
			WELL #:		183	RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10561 - 10624		
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	DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		197	RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10766 - 10856		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	23715	X	21494	-0-	-2221	-0-	2253 502	1 9	18739	3	Y	456	515	0			44
11	22950	X	16129	-0-	-6821	-0-	1670 549	1 9	13910	3	Y	499	383	0			160
12	23715	X	22479	-0-	-1236	-0-	2409 672	1 9	19398	3	Y	611	725	0			46
01	23033	X	18818	-0-	-4215	-0-	2079 534	1 9	16205	3	Y	485	410	0			121
02	21346	X	13763	-0-	-7583	-0-	1577 348	1 9	11838	3	Y	316	417	0			20
*03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	1190 410	1 9	9071	3	Y	373	367	0			26

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		172	RRCID -> 036458	COMPL. DATE 06/12/1965	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10803	- 10930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		173LT	RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740	- 10755		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
			WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791			
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
10	21235 X	18341	-0-	-2894	-0-	1919 466 9	1	15956	3	Y	424	479	0	46
11	20550 X	18889	-0-	-1661	-0-	1965 561 9	1	16363	3	Y	510	388	0	168
12	21235 X	18647	-0-	-2588	-0-	1996 579 9	1	16072	3	Y	526	647	0	47
01	21235 X	19895	-0-	-1340	-0-	2204 503 9	1	17188	3	Y	457	384	0	120
02	19865 X	17433	-0-	-2432	-0-	2009 352 9	1	15072	3	Y	320	413	0	27
03	T. A.	18901	-0-	18901	18901	2142 439 9	1	16320	3	Y	399	391	0	35
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT						-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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							
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	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							
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	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							
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	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							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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 #:		80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 L		RRCID -> 047127		COMPL. DATE 08/24/1969		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10600 - 10685					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		15						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		15						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		15						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		15						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		15						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		15						N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		79ST		RRCID -> 048883		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10324 - 10684					
10	T. A.	38926	-0-	38926		77313	4081	1	33937	3	Y	825	924	0			83
							908	9									
11	T. A.	36671	-0-	36671		113984	3833	1	31925	3	Y	830	642	0			271
							913	9									
12	152633 X	38649	-0-	-113984		-0-	4163	1	33520	3	Y	878	1077	0			72
							966	9									
01	41199 X	39418	-0-	-1781		-0-	4326	1	33721	3	Y	1246	1012	0			306
							1371	9									
02	37120 X	34877	-0-	-2243		-0-	3988	1	29934	3	Y	868	1111	0			63
							955	9									
03	38936 X	37151	-0-	-1785		-0-	4172	1	31792	3	Y	1079	1056	0			86
							1187	9									

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
			WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7316 X	5842	-0-	-1474	-0-	613	1	5093	3	Y	124	133 0	13
						136	9						
11	7080 X	6525	-0-	-555	-0-	682	1	5680	3	Y	148	112 0	49
						163	9						
12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	673	1	5419	3	Y	142	178 0	13
						156	9						
01	5828 X	5238	-0-	-590	-0-	575	1	4480	3	Y	166	136 0	43
						183	9						
02	6322 X	3949	-0-	-2373	-0-	452	1	3389	3	Y	98	132 0	9
						108	9						
03	4867 X	4157	-0-	-710	-0-	467	1	3557	3	Y	121	119 0	11
						133	9						
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734		
10	22537 X	19789	-0-	-2748	-0-	2071	1	17226	3	Y	447	508 0	48
						492	9						
11	21810 X	19775	-0-	-2035	-0-	2066	1	17214	3	Y	450	348 0	150
						495	9						
12	21328 X	19452	-0-	-1876	-0-	2092	1	16847	3	Y	466	575 0	41
						513	9						
01	20274 X	20270	-0-	-4	-0-	2221	1	17319	3	Y	664	539 0	166
						730	9						
02	19111 X	17979	-0-	-1132	-0-	2055	1	15416	3	Y	462	591 0	37
						508	9						
03	20429 X	18635	-0-	-1794	-0-	2088	1	15916	3	Y	574	562 0	49
						631	9						
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	17329 X	14812	-0-	-2517	-0-	1541	1	12817	3	Y	413	468 0	42
						454	9						
11	16770 X	14794	-0-	-1976	-0-	1544	1	12862	3	Y	353	278 0	117
						388	9						
12	17019 X	13860	-0-	-3159	-0-	1486	1	11972	3	Y	365	453 0	29
						402	9						
01	17019 X	13637	-0-	-3382	-0-	1493	1	11642	3	Y	456	373 0	112
						502	9						
02	15457 X	13662	-0-	-1795	-0-	1563	1	11734	3	Y	332	421 0	23
						365	9						
03	12524 X	12243	-0-	-281	-0-	1369	1	10432	3	Y	402	394 0	31
						442	9						

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6076 X	4593	-0-	-1483	-0-	481 1	4005 3	Y	97
						107 9			109 0
11	5880 X	5625	-0-	-255	-0-	585 1	4873 3	Y	152
						167 9			114 0
12	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	701 1	5640 3	Y	177
						195 9			211 0
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	543 1	4239 3	Y	113
						124 9			97 0
02	5452 X	4515	-0-	-937	-0-	521 1	3905 3	Y	81
						89 9			105 0
*03	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	638 1	4870 3	Y	119
						131 9			115 0
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162	
								PERF.10426 - 10644	
10	37479 X	33121	-0-	-4358	-0-	3470 1	28868 3	Y	712
						783 9			807 0
11	36570 X	28091	-0-	-8479	-0-	2934 1	24439 3	Y	653
						718 9			510 0
12	37789 X	36713	-0-	-1076	-0-	3955 1	31841 3	Y	834
						917 9			984 0
01	37789 X	17048	-0-	-20741	-0-	1861 1	14501 3	Y	624
						686 9			529 0
02	34539 X	31391	-0-	-3148	-0-	3590 1	26942 3	Y	781
						859 9			890 0
*03	33584 X	33584	-0-	-0-	-0-	3772 1	28739 3	Y	975
						1073 9			948 0
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860	
								PERF.10558 - 10782	
10	38688 X	35013	-0-	-3675	-0-	3670 1	30527 3	Y	742
						816 9			834 0
11	37440 X	32730	-0-	-4710	-0-	3404 1	28355 3	Y	883
						971 9			673 0
12	38688 X	34196	-0-	-4492	-0-	3665 1	29512 3	Y	926
						1019 9			1135 0
01	37107 X	33728	-0-	-3379	-0-	3738 1	29139 3	Y	774
						851 9			653 0
02	34046 X	30074	-0-	-3972	-0-	3466 1	26012 3	Y	542
						596 9			700 0
03	33759 X	31700	-0-	-2059	-0-	3592 1	27373 3	Y	668
						735 9			654 0
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.10385 - 10639	
10	36611 X	32742	-0-	-3869	-0-	3432 1	28547 3	Y	694
						763 9			780 0
11	34290 X	30637	-0-	-3653	-0-	3202 1	26673 3	Y	693
						762 9			536 0
12	34162 X	32629	-0-	-1533	-0-	3514 1	28300 3	Y	741
						815 9			908 0
01	34100 X	31732	-0-	-2368	-0-	3482 1	27147 3	Y	1003
						1103 9			817 0
02	31900 X	27568	-0-	-4332	-0-	3153 1	23660 3	Y	686
						755 9			883 0
03	32736 X	27930	-0-	-4806	-0-	3136 1	23902 3	Y	811
						892 9			797 0

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 174			ASSOCIATED RRCID -> 211908		CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2006			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806					
M O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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							
10	3534 X	1322	-0-	-2212	-0-	135 61	1 9	1126	3	Y	55	64	0			9
11	3420 X	1903	-0-	-1517	-0-	198 47	1 9	1658	3	Y	43	34	0			18
12	3193 X	2653	-0-	-540	-0-	279 128	1 9	2246	3	Y	116	122	0			12
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	597 194	1 9	4655	3	Y	176	141	0			47
02	2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	62	99	0			10
03	2666 X	2273	-0-	-393	-0-	255 77	1 9	1941	3	Y	70	70	0			10
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 248	RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726							
10	5952 X	5395	-0-	-557	-0-	566 125	1 9	4704	3	Y	114	129	0			10
11	5760 X	5189	-0-	-571	-0-	540 154	1 9	4495	3	Y	140	107	0			43
12	5921 X	5415	-0-	-506	-0-	580 162	1 9	4673	3	Y	147	180	0			10
01	5797 X	5554	-0-	-243	-0-	615 140	1 9	4799	3	Y	127	107	0			30
02	5365 X	4905	-0-	-460	-0-	565 97	1 9	4243	3	Y	88	114	0			4
03	5425 X	5183	-0-	-242	-0-	587 120	1 9	4476	3	Y	109	107	0			6
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 251ST	RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954							
10	4836 X	3902	-0-	-934	-0-	409 91	1 9	3402	3	N	83	94	0			13
11	4680 X	3819	-0-	-861	-0-	398 113	1 9	3308	3	N	103	78	0			38
12	4650 X	2412	-0-	-2238	-0-	253 117	1 9	2042	3	N	106	130	0			14
01	4371 X	3838	-0-	-533	-0-	425 97	1 9	3316	3	N	88	74	0			28
02	3741 X	3407	-0-	-334	-0-	392 67	1 9	2948	3	N	61	80	0			9
03	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	398 81	1 9	3039	3	N	74	73	0			10

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	2480 N	2269	-0-	-211	-0-	237 1	1968 3	N	58	65 0	7						
11	2310 N	2150	-0-	-160	-0-	64 9	1870 3	N	50	39 0	18						
12	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	225 1	1923 3	N	52	64 0	6						
01	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	55 9	1787 3	N	63	52 0	17						
02	2088 N	1918	-0-	-170	-0-	239 1	1648 3	N	46	58 0	5						
03	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	57 9	1774 3	N	57	56 0	6						
						230 1											
						69 9											
						219 1											
						51 9											
						233 1											
						63 9											

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 250503		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10429 - 10772							
10	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	1651 1	13734 3	N	421	482 0	43						
11	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	463 9	15248 3	N	409	318 0	134						
12	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	1830 1	14460 3	N	436	535 0	35						
01	61285 X	61285	-0-	-0-	-0-	450 9	52232 3	N	2137	1666 0	506						
*02	81879 X	81879	-0-	-0-	-0-	1796 1	70139 3	N	2175	2533 0	148						
*03	80497 X	80497	-0-	-0-	-0-	480 9	68807 3	N	2419	2370 0	197						
						6702 1											
						2351 9											
						9347 1											
						2393 9											
						9029 1											
						2661 9											

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017							
10	2759 X	1338	-0-	-1421	-0-	140 1	1167 3	N	28	32 0	-0-						
11	2670 X	1055	-0-	-1615	-0-	31 9	915 3	N	28	22 0	6						
12	2759 X	1256	-0-	-1503	-0-	109 1	1085 3	N	34	40 0	-0-						
01	2139 X	1207	-0-	-932	-0-	31 9	1042 3	N	28	23 0	5						
02	1595 X	995	-0-	-600	-0-	134 1	860 3	N	18	23 0	-0-						
*03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	37 9	1407 3	N	34	33 0	1						
						115 1											
						20 9											
						185 1											
						37 9											

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850							
10	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	408 1	3391 3	N	83	93 0	7						
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	91 9	3439 3	N	89	69 0	27						
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	413 1	3824 3	N	100	121 0	6						
01	4061 X	3689	-0-	-372	-0-	98 9	3155 3	N	117	96 0	27						
02	3799 X	3216	-0-	-583	-0-	475 1	2760 3	N	80	103 0	4						
03	4061 X	3560	-0-	-501	-0-	110 9	3047 3	N	103	101 0	6						
						405 1											
						129 9											
						368 1											
						88 9											
						400 1											
						113 9											

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID -> 271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31439 X	31439	-0-	-0-	-0-	3273 1	27218 3	N	862	985 0	89
11	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	948 9	3203 1	26684 3	N	831	274
12	31926 X	31926	-0-	-0-	-0-	914 9	3422 1	27554 3	N	864	71
01	28379 X	28379	-0-	-0-	-0-	950 9	3138 1	24463 3	N	707	180
*02	33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	778 9	3834 1	28771 3	N	600	42
*03	37095 X	37095	-0-	-0-	-0-	660 9	4203 1	32033 3	N	781	62
						859 9					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		235	RRCID -> 272241	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622				
10	2418 N	2153	-0-	-265	-0-	224 1	1864 3	Y	59	67 0	5
11	2250 N	2027	-0-	-223	-0-	65 9	211 1	1755 3	Y	55	17
12	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	61 9	223 1	1798 3	Y	56	3
01	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	62 9	229 1	1785 3	Y	47	10
02	1972 N	1762	-0-	-210	-0-	52 9	202 1	1523 3	Y	34	1
03	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	37 9	219 1	1662 3	Y	41	2
						45 9					
OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 088333	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (12,100)		67011 950		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 176391	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151				
10	8556 #	7350	-0-	-1206	-0-	7258 2	92 9	N	84		151
11	8220 #	6848	-0-	-1372	-0-	6801 2	47 9	N	43	157 1	37
12	8153 #	6381	-0-	-1772	-0-	6337 2	44 9	N	40		77
01	7967 #	7001	-0-	-966	-0-	6953 2	48 9	N	44		121
02	7163 #	6470	-0-	-693	-0-	6414 2	56 9	N	51	107 1	65
03	7347 #	6314	-0-	-1033	-0-	6260 2	54 9	N	49	57 1	57
OLD OCEAN E (F-20)		67013 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		232	RRCID -> 097140	COMPL. DATE 12/07/1981	TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)				67015 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249	RRCID -> 247664	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11960	- 12178										
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	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										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	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										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	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										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	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										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FIVE-JAB, INC.			271310								
MARMION			WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC			787180								
CROWELL			WELL #: 1		RRCID -> 233353		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16											
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
OLD WAVERLY (WILCOX "D")			67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
BRAMMER ENGINEERING, INC.			088595								
BROWDER, W. B.			WELL #: 2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E")													67060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
BRAMMER ENGINEERING, INC.													088595											
BROWDER, W. B.													WELL #:		2 T		RRCID -> 199562		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 12168	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE		
10		3906 #	3125	-0-	-0-	-781	-0-	-0-	791	1	113	9	2221	2	N	103	190	1				138		
11		3420 #	2684	-0-	-0-	-736	-0-	-0-	873	1	29	9	1782	2	N	26						164		
12		3472 #	3352	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	780	1	224	9	2348	2	N	204	192	1				176		
01		3472 #	2813	-0-	-0-	-659	-0-	-0-	802	1	125	9	1886	2	N	114	188	1				102		
02		3074 #	310	-0-	-0-	-2764	-0-	-0-	49	1	162	9	99	2	N	147	190	1				59		
03		3348 #	51	-0-	-0-	-3297	-0-	-0-	51	2					N	-0-						59		
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)													67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
BRAMMER ENGINEERING, INC.													088595											
BROWDER, W. B.													WELL #:		1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677	
10		124 X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							N	-0-						174		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						174		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	174	1				-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
BROWDER, W. B.													WELL #:		2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836											
BROWDER "C"													WELL #:		1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 11702		PERF.11429 - 11449	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						73		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						73		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						73		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						73		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						73		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						73		
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC													785328											
BROWDER HEIRS													WELL #:		1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						69		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						69		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						69		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						69		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						69		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						69		

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)				67060 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
BROWDER "C"				WELL #: 2	RRCID -> 195798	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 11620 - 11670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	186 #	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-	169	
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	169	
12	279 #	18	-0-	-261	-0-	18 2		N	-0-	169	
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-	169	
02	261 #	217	-0-	-44	-0-	217 2		N	-0-	169	
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	168 1	1
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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995																		
OLD WAVERLY (YEGUA 4550)													67060 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
FAMCOR OIL, INC.													261273					
BLACK BRANCH													WELL #:	RRCID -> 269188	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4542 - 4546	
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-								N	-0-				-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-								N	-0-				-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-								N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
OLIVE (WILCOX B)													67150 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY													876500					
PETTY GAS UNIT													WELL #:	RRCID -> 216298	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 10914 - 10924	
10	6900	6900	-0-	-0-	-0-	298	1	5297	3	Y	1186	1176	1					98
						1305	9											
11	4202	4202	-0-	-0-	-0-	120	1	3310	3	Y	702	708	1					92
						772	9											
12	4216 #	2497	-0-	-1719	-0-	74	1	2001	3	Y	384	424	1					52
						422	9											
01	4309	1702	-0-	-2607	-0-	52	1	1340	3	Y	282	293	1					41
						310	9											
02	4031	527	-0-	-3504	-0-	15	1	438	3	Y	67	95	1					13
						74	9											
03	3379	2899	-0-	-480	-0-	134	1	2211	3	Y	504	399	1					118
						554	9											
OLIVER (FRIO 8640)													67164 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA		
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.													257172					
KLOSS, ED L.													WELL #:	RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 8474	PERF. 2312 - 2317	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
OLIVER (FRIO 8750,E.)													67164 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA		
FIVE-JAB, INC.													271310					
OLIVER UNIT													WELL #:	RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH 9270	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

OLIVER, SOUTH (10300)			67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
LGDC CORPORATION			500227													
BURNS			WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	7812 #	7085	-0-	-727	-0-	868	1 26 9	6191	2	N	24					221
11	7560 #	6608	-0-	-952	-0-	852	1 35 9	5721	2	N	32	180	1			73
12	7378 #	6587	-0-	-791	-0-	868	1 40 9	5679	2	N	36					109
01	7347 #	6934	-0-	-413	-0-	868	1 59 9	6007	2	N	54					163
02	7192 R	7192	-0-	-0-	-0-	836	1 37 9	6319	2	N	34					197
*03	7244 R	7244	-0-	-0-	-0-	868	1 1 9	6375	2	N	1					198
ORA (13400 SAND)			67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835													
MCGOWN FARMS GU			WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13520 - 13626					
10	180455	180455	-0-	-0-	-0-	2806	1 27657 9	149992	2	N	25143	24732	1			888
11	176924	176924	-0-	-0-	-0-	2718	1 25279 9	148927	2	N	22981	23158	1			711
12	153078	183365	-0-	30287 B	30287	2807	1 24665 9	155893	2	N	22423	22478	1			656
01	207619 X	177332	-0-	-30287	-0-	2809	1 22424 9	152099	2	N	20385	20421	1			620
02	160992 X	160992	-0-	-0-	-0-	2616	1 19550 9	138826	2	N	17773	17763	1			630
*03	231995 X	231995	-0-	-0-	-0-	2750	1 26898 9	202347	2	N	24453	24278	1			805
MCGOWN FARMS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246					
10	17019 #	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					190
11	18840 #	-0-	-0-	-18840	-0-					N	-0-					190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-					N	-0-	81	1			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURTON FEE			WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6461 - 6468					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE (HACKBERRY)			67484 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY			064101					
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 213682	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7617 -	7626
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)			67524 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701					
HILLBOLDT, D. C.			WELL #: 1	RRCID -> 046584	COMPL. DATE 06/21/1969	TOTAL DEPTH 9411	PERF. N/A	
10	3100 N	3555	-0-	455	455	465 1 55 9	3035 2 N	50 177
11	3000 N	2549	-0-	-451	4	420 1 34 9	2095 2 N	31 208
12	2487 N	2483	-0-	-4	-0-	390 1 30 9	2063 2 N	27 235
01	2182	2182	-0-	-0-	-0-	405 1 13 9	1764 2 N	12 247
02	2893	2893	-0-	-0-	-0-	580 1 15 9	2298 2 N	14 261
03	1953	1881	-0-	-72	-0-	540 1	1341 2 N	-0- 170 1 91
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)			67524 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
KAECHLE, C. R.			WELL #: 2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9360 -	9367
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)			67524 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.			255133					
SCHAER UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 216469	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9162 -	9206
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1721 2	6 9 N	5 139
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		-0- 139
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		-0- 139
01	1736 N	919	-0-	-817	-0-	904 2	15 9 N	14 25
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041 2	3 9 N	3 28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 28

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133								
KAECELE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KAECELE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546		
10	7316 X	5891	-0-	-1425	-0-	851 1	5016 2	Y	22	42 1		38
						24 9						
11	5640 X	4597	-0-	-1043	-0-	913 1	3631 2	Y	48			86
						53 9						
12	6634 X	3763	-0-	-2871	-0-	801 1	2916 2	Y	42	106 1		22
						46 9						
01	6634 X	3414	-0-	-3220	-0-	631 1	2744 2	Y	35			57
						39 9						
02	5510 X	3884	-0-	-1626	-0-	518 1	3336 2	Y	27	49 1		35
						30 9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
KAECELE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337		
10	7719 X	3779	-0-	-3940	-0-	544 1	3204 2	Y	28	38 1		24
						31 9						
11	7470 X	1950	-0-	-5520	-0-	389 1	1547 2	Y	13			37
						14 9						
12	5735 X	3436	-0-	-2299	-0-	728 1	2652 2	Y	51	68 1		20
						56 9						
01	5735 X	3629	-0-	-2106	-0-	670 1	2915 2	Y	40			60
						44 9						
*02	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	842 1	5416 2	Y	49	52 1		57
						54 9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
KAECELE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631		
10	7998 X	5169	-0-	-2829	-0-	5086 2	83 9	N	75	177 1		77
11	7740 X	2989	-0-	-4751	-0-	1 1	2936 2	N	47			124
						52 9						
12	6665 X	168	-0-	-6497	-0-	1 1	167 2	N	-0-			124
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	57 1	5950 2	N	93	172 1		45
						102 9						
*02	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	85 1	6304 2	N	100			145
						110 9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
KAECELE, CHARLES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471		
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	120 1	3482 2	Y	36			79
						40 9						
11	3030 X	49	-0-	-2981	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			79
12	2914 X	20	-0-	-2894	-0-	12 2	8 9	Y	7			86
01	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	74 1	3106 2	Y	57			143
						63 9						
02	3393 X	2751	-0-	-642	-0-	71 1	2548 2	Y	120	120 1		143
						132 9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			143

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	1089 1	7297 2	N		48	163 1		89
11		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	53 9	1097 1	N		51			140
12		4526 X	3381	-0-	-1145	-0-	56 9	277 1	N		39			179
01		8432 X	4447	-0-	-3985	-0-	43 9	518 1	N		32	164 1		47
02		7888 X	5455	-0-	-2433	-0-	35 9	566 1	N		31			78
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		N		NO RPT			78
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
10		3348 X	2438	-0-	-910	-0-	317 1	2121 2	Y		-0-			112
11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	426 1	3095 2	Y		-0-			112
12		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	884 1	9761 2	Y		-0-			112
*01		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617 2		Y		-0-	74 1		38
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			Y		NO RPT			38
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			38
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532														
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	11 1	830 2	N		-0-			80
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	15 1	410 2	N		-0-			80
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N		-0-			80
01		3100 N	3665	-0-	565	565	30 1	3613 2	N		20	75 1		25
							22 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	565			N		NO RPT			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	565			N		NO RPT			25
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
10		4464 X	3674	-0-	-790	-0-	476 1	3190 2	Y		7			147
							8 9							
11		4560 X	3435	-0-	-1125	-0-	413 1	3002 2	Y		18			165
							20 9							
12		4712 X	2355	-0-	-2357	-0-	194 1	2144 2	Y		15			180
							17 9							
01		3689 X	1969	-0-	-1720	-0-	1969 2		Y		-0-	28 1		152
02		3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-			Y		NO RPT			152
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			152
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
10		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3569 2	7 9	Y		6			83
11		2910 X	1588	-0-	-1322	-0-	1481 2	107 9	Y		97			180
*12		3317 X	28	-0-	-3289	-0-	28 2		Y		-0-			180
01		3317 X	1932	-0-	-1385	-0-	1932 2		Y		-0-	95 1		85
02		3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-			Y		NO RPT			85
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			85

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133												
KAECEHELE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 212003		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11418 - 11648					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	52 1	2926 2	Y			30					68
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	33 9	1880 2	Y			33					101
12	2914 X	1139	-0-	-1775	-0-	50 1	1011 2	Y			75					176
01	3007 X	1541	-0-	-1466	-0-	36 9	1519 2	Y			16	168 1				24
02	2813 X	2381	-0-	-432	-0-	45 1	2348 2	Y			18					42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83 9				Y	NO RPT					42
KAECEHELE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 227960		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11420 - 11490					
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	862 1	5078 2	Y			42	65 1				38
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	46 9	3219 2	Y			38					76
12	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	809 1	2525 2	Y			51	108 1				19
01	3658 X	3444	-0-	-214	-0-	42 9	2766 2	Y			38					57
*02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	693 1	3099 2	Y			25	49 1				33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56 9				Y	NO RPT					33
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID -> 073111		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 11515		PERF. N/A					
10	5425 X	5074	-0-	-351	-0-	750 1	4299 2	N			23					142
11	5160 X	3966	-0-	-1194	-0-	25 9	3332 2	N			31					173
12	5456 X	751	-0-	-4705	-0-	600 1	566 2	N			9	170 1				12
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	34 9				N	-0-					12
02	5104 X	2068	-0-	-3036	-0-	175 1	1862 2	N			5					17
03	5084 X	4146	-0-	-938	-0-	6 9	3608 2	N			12					29
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)		67524 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
ETOCO, L.P.		255133														
KAECEHELE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 218912		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063					
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	460 1	2708 2	Y			22	20 1				20
11	3480 X	2416	-0-	-1064	-0-	24 9	1908 2	Y			25					45
12	3596 X	1904	-0-	-1692	-0-	480 1	1474 2	Y			23	57 1				11
01	3193 X	2517	-0-	-676	-0-	28 9	2019 2	Y			31					42
02	2987 X	347	-0-	-2640	-0-	405 1	18 9	Y			16	36 1				22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		Y		Y	NO RPT					22

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-				55
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-				55
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-				55
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	23 1	943 2	N	-0-			55
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	29 1	1039 2	N	49	49 1		55
						54 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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												
10	6293 #	4993	-0-	-1300	-0-	4852 2	141 9	N	128	178 1		150
11	5760 #	5133	-0-	-627	-0-	4957 2	176 9	N	160	181 1		129
12	5952 #	5430	-0-	-522	-0-	5272 2	158 9	N	144			273
01	5797 #	4702	-0-	-1095	-0-	4645 2	57 9	N	52	166 1		159
02	5423 #	4664	-0-	-759	-0-	4500 2	164 9	N	149			308
*03	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5333 2	174 9	N	158	176 1		290
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												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
DENBURY ONSHORE, LLC 215343												
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)			67947 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11			RRCID -> 126372			COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131							
M	O	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44			RRCID -> 171927			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165							
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40			RRCID -> 180265			COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6			RRCID -> 251252			COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 54	RRCID -> 130939	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8094	-	8104			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 14	RRCID -> 161521	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8174	-	8240			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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			
10	12649	12649	-0-	-0-	-0-	248 1	12380 2	N	19	167 1			34
11	12348	12348	-0-	-0-	-0-	21 9	12072 2	N	33				67
12	12706	12706	-0-	-0-	-0-	240 1	12422 2	N	33				100
01	11098	10175	-0-	-923	-0-	36 9	9923 2	N	17				117
02	10443	10443	-0-	-0-	-0-	248 1	10183 2	N	25				142
03	12772 #	12338	-0-	-434	-0-	233 1	12050 2	N	36				178
						19 9							
						232 1							
						28 9							
						40 9							

OYSTER CREEK (FRIO 7100)				67955 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
SUN FEE				WELL #:	3	RRCID ->	065269	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7292 - 7296				
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN FEE				WELL #:	5	RRCID ->	070130	COMPL. DATE	01/03/1977	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)				67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533								
STATE TRACT 304				WELL #: 1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978 - 3984				
M 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	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PADGETT (YEGUA Y4-A)				68304 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
DUBOSE				WELL #: 1	RRCID -> 276474	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5137 - 5140				
10	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	419 1	1002 9	N	911	896 1	235	
11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	405 1	1080 9	N	982	750 1	467	
12	1705 #	992	-0-	-713	-0-	392 1	600 9	N	545	562 1	450	
01	1705 #	1191	-0-	-514	-0-	362 1	829 9	N	754	616 1	588	
02	1595 #	1147	-0-	-448	-0-	392 1	755 9	N	686	944 1	330	
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	419 1	788 9	N	716	745 1	301	
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				
04	0	12947	-0-	12947	134512	30 1	10656 3	N	823	753 1	427	
						1356 5	905 9					
05	28797	12273	-0-	-16524	117988	31 1	9701 3	N	915	784 1	558	
						1534 5	1007 9					
06	29790	8359	-0-	-21431	96557	30 1	5568 3	N	1037	1364 1	231	
						1620 5	1141 9					
07	30783	4626	-0-	-26157	70400	31 1	470 3	N	948	767 1	412	
						3082 5	1043 9					
08	30783	13232	-0-	-17551	52849	440 1	7032 3	N	1409	1296 1	525	
						4210 5	1550 9					
09	29790	9783	-0-	-20007	32842	429 1	3937 3	N	1281	1357 1	449	
						4008 5	1409 9					
10	30783	8437	-0-	-22346	10496	838 1	956 3	N	980	1157 1	272	
						5565 5	1078 9					
11	29790	7378	-0-	-22412	-0-	780 1	143 3	N	1314	1158 1	428	
						5010 5	1445 9					
12	30783	7431	-0-	-23352	-0-	754 1	5127 5	N	1409	1345 1	492	
						1550 9						
01	30783	6285	-0-	-24498	-0-	694 1	21 3	N	1216	1254 1	454	
						4232 5	1338 9					
02	28797	7010	-0-	-21787	-0-	754 1	342 3	N	1527	1656 1	325	
						4234 5	1680 9					
03	30783	7049	-0-	-23734	-0-	806 1	4526 5	N	1561	1521 1	365	
						1717 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				
10	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3172 2	10 9	N	9		114	
11	3420 #	2915	-0-	-505	-0-	2915 2		N	-0-	41 1	73	
12	3720 #	2027	-0-	-1693	-0-	2027 2		N	-0-		73	
01	3720 #	542	-0-	-3178	-0-	542 2		N	-0-		73	
02	3480 #	3395	-0-	-85	-0-	3395 2		N	-0-		73	
03	3193 #	2962	-0-	-231	-0-	2962 2		N	-0-	41 1	32	

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
HICKLE, LOUIS		WELL #:		1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961	
						TOTAL DEPTH		8750	
						PERF.		7796 - 7804	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959	
						TOTAL DEPTH		9000	
						PERF.		7955 - 7974	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997							
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 247945		COMPL. DATE 03/21/2009	
						TOTAL DEPTH		9400	
						PERF.		9058 - 9181	
10	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	1495 2	37 9 N	34	213
11	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1376 2	37 9 N	34	247
12	1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1316 2	40 9 N	36	108
01	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1380 2	34 9 N	31	139
02	1363 N	1290	-0-	-73	-0-	1290 2	N	-0-	139
03	1364 N	666	-0-	-698	-0-	622 2	44 9 N	40	179
PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
FRICK, OTTO		WELL #:		1 U		RRCID -> 051102		COMPL. DATE 02/10/1971	
						TOTAL DEPTH		9075	
						PERF.		N/A	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	540 2	47 9 Y	43	219
11	630 N	540	-0-	-90	-0-	531 2	9 9 Y	8	219
12	930 N	544	-0-	-386	-0-	544 2	Y	-0-	219
01	589 N	409	-0-	-180	-0-	395 2	14 9 Y	13	232
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	Y	-0-	232
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2	Y	-0-	224
PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959	
						TOTAL DEPTH		9000	
						PERF.		8925 - 8928	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
FRICK, OTTO		WELL #:		1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959	
						TOTAL DEPTH		9075	
						PERF.		7962 - 7972	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) SANDEL OPERATING COMPANY HICKLE, LOUIS, ET AL													68481 220 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
WELL #: 1 T RRCID -> 007736													COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8594 - 8632								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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							
10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-							
11	9150 X	8031	-0-	-0-	-1119	-0-	-0-	7878	2		153	9	Y	139		139	1	-0-							
12	9455 X	5193	-0-	-0-	-4262	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-							
01	9455 X	1746	-0-	-0-	-7709	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-							
02	8845 X	7997	-0-	-0-	-848	-0-	-0-	7997	2			Y	-0-					-0-							
03	10385 X	7563	-0-	-0-	-2822	-0-	-0-	7410	2		153	9	Y	139		139	1	-0-							
PALACIOS (FRIO -F-) SANDEL OPERATING COMPANY SLAUGHTER, L. A., UNIT													68481 294 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
WELL #: 1													RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9062 - 9068						
10	124 N	104	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	102	2		2	9	Y	2				82							
11	120 N	113	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	100	2		13	9	Y	12				94							
12	217 N	97	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	94	2		3	9	Y	3				97							
01	93 N	78	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	70	2		8	9	Y	7				104							
02	116 N	102	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	102	2				Y	-0-				104							
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		9	9	Y	8				112							
PALACIOS (FRIO 9100) SANDEL OPERATING COMPANY HARRISON, L. S.													68481 441 747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #: 3													RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 9097 - 9141						
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-							
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-							
12	1085 N	435	-0-	-0-	-650	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-							
01	558 N	296	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-							
02	522 N	307	-0-	-0-	-215	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-							
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-							
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION PIERCE													68481 567 747012		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
WELL #: 1													RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334						
10	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					62							
11	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					62							
12	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					62							
01	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					62							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62							
PIERCE T													WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404				
10	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1		17721	2	N	66				136							
11	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	9																
12	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1		16258	2	N	88				224							
01	14849 X	14710	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	97	9																
02	14849 X	14710	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	47	1		18590	2	N	57		180	1	101							
03	14849 X	14710	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	63	9																
01	14849 X	14710	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	49	1		14520	2	N	128				229							
*02	13891 X	9060	-0-	-0-	-4831	-0-	-0-	141	9																
03	17236 X	-0-	-0-	-0-	-17236	-0-	-0-	46	1		8990	2	N	22				251							
03	17236 X	-0-	-0-	-0-	-17236	-0-	-0-	24	9				N	-0-				251							

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012													
REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	25048 X	18242	-0-	-6806	-0-	48 1	18129 2	Y	59			102	
11	24240 X	18297	-0-	-5943	-0-	65 9	18175 2	Y	68			170	
12	25048 X	16878	-0-	-8170	-0-	47 1	16778 2	Y	48	177 1		41	
01	25048 X	12334	-0-	-12714	-0-	53 9	12189 2	Y	88			129	
*02	21576 X	11068	-0-	-10508	-0-	48 1	10998 2	Y	23			152	
03	18910 X	-0-	-0-	-18910	-0-	97 9		Y	-0-			152	
PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF. 13781 - 13954													
10	4898	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			34	
11	4740	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			34	
12	4898	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			34	
01	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			34	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
*03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			34	
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403													
10	DLQ G-10	13129	-0-	13129	26070	12833 2	296 9	N	269	406 1		224	
11	DLQ G-10	9374	-0-	9374	35444	9112 2	262 9	N	238	405 1		57	
12	DLQ G-10	13393	-0-	13393	48837	12980 2	413 9	N	375	305 1		127	
01	12552	12552	-0-	-0-	48837	12164 2	388 9	N	353	341 1		139	
02	0 W	10674	-0-	10674	59511	10426 2	248 9	N	225	274 1		90	
*03	13609	10801	-0-	-2808	56703	10691 2	110 9	N	100	78 1		112	
PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
LINN OPERATING, INC. 501545													
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEACH (YEGUA, LOWER)		//CONT.//		69881 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
WHORTON		WELL #:		2	RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8482 - 8492						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEACH POINT (11,100)				69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA							
MARATHON OIL COMPANY				525380													
PHILLIPS FEE				WELL #:		1	RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEARESON (3700)				69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735													
GOFF 5				WELL #:		5	RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024		PERF. 3680 - 3680				
10		2449	1720	-0-	-729	4533	1720	2			N	-0-					-0-
11		2370	1603	-0-	-767	3766	1603	2			N	-0-					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	3766					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEARESON (4800)				69939 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590													
HUTCHINS-PEARESON				WELL #:		5	RRCID -> 210906		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 4730 - 4732				
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2013 - PLUGGED 12/10/13																	
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)				70292 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
KIAWAH RESOURCES, LLC				458819													
IP FARMS "PG"				WELL #:		2-C	RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9902 - 9908				
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN RESACA RESOURCES, L.L.C. DAVIS ESTATE				70325 001 703236	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1				RRCID -> 269396	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7112 - 7114				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	4915	-0-	4915	9769	710 176	1 9	4029	3	N	160	162 1	33	
11	DLQ G-10	4392	-0-	4392	14161	691 162	1 9	3539	3	N	147		180	
12	17309	4034	-0-	-13275	886	638 161	1 9	3235	3	N	146	181 1	145	
01	4681	3795	-0-	-886	-0-	3663	3	132	9	N	120	158 1	107	
02	4379	3735	-0-	-644	-0-	407 199	1 9	3129	3	N	181	196 1	92	
03	4681	3887	-0-	-794	-0-	658 178	1 9	3051	3	N	162	202 1	52	

PELICAN (COCKFIELD) RESACA RESOURCES, L.L.C. KARANKAWA				70325 100 703236	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1				RRCID -> 227595	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	5295 - 5398				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) D.C. ENERGY QUINN, B. E.				70328 800 196099	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1				RRCID -> 122378	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8898 - 8914				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PEPPIATT (YEGUA 9400) COBRA OIL & GAS CORPORATION ISAAC				70562 750 163000	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WELL #: 1				RRCID -> 213522	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9636 - 9655				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PERELANDRA (FRIO 15) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 6-7A				70583 200 293371	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1				RRCID -> 168885	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8977 - 9003				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PERL (YEGUA UPPER EY-1)				70606 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
SIANA OIL & GAS				779259														
DOORNBOS				WELL #: 1		RRCID -> 157787		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 15820		PERF.10798 - 10805						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	3410 #	3105	-0-	-305	-0-			2808 3	297 9	N		270	183 1					297
11	3420 #	3032	-0-	-388	-0-			2753 3	279 9	N		254	366 1					185
12	3503 #	3147	-0-	-356	-0-			2839 3	308 9	N		280	183 1					282
*01	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-			2817 3	96 9	N		87	182 1					187
*02	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-			2663 3	279 9	N		254	181 1					260
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						260

DOORNBOS				WELL #: 1 D		RRCID -> 192389		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2254 - 2264						
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	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						
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			1165 2	9 9	N		8						65
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-			1292 2	17 9	N		15						80
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-			1274 2	20 9	N		18						98
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-			1184 2	52 9	N		47						145
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			1152 2	63 9	N		57						202
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			1132 2	56 9	N		51						253

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						
10	6912 R	6912	-0-	-0-	-0-			6683 2	229 9	N		208	355 1					193
11	6690 #	6007	-0-	-683	-0-			5712 2	295 9	N		268	371 1					90
12	6913 #	6466	-0-	-447	-0-			6201 2	265 9	N		241	190 1					141
01	6913 #	6581	-0-	-332	-0-			6281 2	300 9	N		273	357 1					57
02	6467 #	6022	-0-	-445	-0-			5757 2	265 9	N		241	191 1					107
03	6913 #	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N		NO RPT						107

PEVETO (6800)				71025 375		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: ORANGE						
LONG-TEX EXPLORATION, INC.				507587														
STARK				WELL #: 1		RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6807 - 6811						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						185

PLUGGED AND ABANDONED_____				06/23/1993														

PEVETO (9600)													
DYNAMIC PRODUCTION, INC.													
ARMSTRONG GAS UNIT													
71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE													
237926													
WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7285 X	6323	-0-	-962	-0-	91	1	6033	2	N	181	181	124
						199	9						
11	8400 X	7264	-0-	-1136	-0-	91	1	6765	2	N	371	371	124
						408	9						
12	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	91	1	8277	2	N	437	370	191
						481	9						
01	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	91	1	8240	2	N	274	340	125
						301	9						
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	91	1	6803	2	N	172		297
						189	9						
*03	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	91	1	8390	2	N	320	566	51
						352	9						
FIVE-JAB, INC.													
HARRIS													
271310													
WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170													
10	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	930	1	17073	2	N	1154	1197	104
						1269	9						
11	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	19398	1	1295	9	N	1177	1123	158
12	18600 X	17103	-0-	-1497	-0-	15858	2	1245	9	N	1132	912	378
01	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	1087	1100	365
02	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	970	1102	233
03	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	1019	732	520
SDG OPERATING COMPANY, INC													
MCKEE													
740176													
WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA)													
AMEXCO, LLC													
CLAPP													
71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
019813													
WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
RICOCHET ENERGY, INC.													
JULIUS													
710549													
WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380													
10	2000 X	219	-0-	-1781	-0-	34	1	157	2	N	25		330
						28	9						
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	11	140	201
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	227	1	748	2	N	70		271
						77	9						
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	296	1	489	2	N	84		355
						92	9						
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	370	1	24	2	N	33		388
						36	9						
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		388

PHASE FOUR (9050 YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. DUSON				//CONT.// //CONT.//	71114 430 710549	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10437	-	10807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		53785 X	44188	-0-	-9597	-0-	537 2088	1 9	41563	2	N	1898	1786	1	484
11		50040 X	41231	-0-	-8809	-0-	490 1962	1 9	38779	2	N	1784	1658	1	610
12		49135 X	42612	-0-	-6523	-0-	552 1887	1 9	40173	2	N	1715	1688	1	637
01		48329 X	42801	-0-	-5528	-0-	584 1885	1 9	40332	2	N	1714	1728	1	623
*02		40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	553 1634	1 9	38163	2	N	1485	1665	1	443
03		42873 X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					N	NO RPT			443
JULIUS				WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9156	-	9215	
10		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-				209
11		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				N	11	142	1		78
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-				78
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-				78
02		22 X	-0-	-0-	-22	-0-				N	-0-				78
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				78
VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10614	-	10673	
10		DLQ G-10	5419	-0-	5419	10880	579 41	1 9	4799	2	N	37			144
11		15818 X	4938	-0-	-10880	-0-	527 51	1 9	4360	2	N	46			190
12		5642 X	4675	-0-	-967	-0-	498 41	1 9	4136	2	N	37			227
01		5642 X	4658	-0-	-984	-0-	488 32	1 9	4138	2	N	29			256
*02		4872 X	4572	-0-	-300	-0-	595 72	1 9	3905	2	N	65	191	1	130
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			130
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10371	-	10731	
10		60543 X	10121	-0-	-50422	-0-	37 1214	1 9	8870	2	N	1104	904	1	556
11		58590 X	9105	-0-	-49485	-0-	35 1063	1 9	8007	2	N	966	1113	1	409
12		60543 X	9678	-0-	-50865	-0-	37 952	1 9	8689	2	N	865	928	1	346
01		60543 X	8675	-0-	-51868	-0-	37 979	1 9	7659	2	N	890	740	1	496
02		56637 X	7189	-0-	-49448	-0-	58 829	1 9	6302	2	N	754	707	1	543
03		60543 X	NO RPT	-0-	-60543	-0-					N	NO RPT			543

PHASE FOUR (9050 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.															
ROD FARMS UNIT															
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 710549															
WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE	
04		0	9872	-0-	9872 B	156401	29 1	9081 2	N	693	945 1			259	
05		0	273	-0-	273 B	156674	762 9		N	235	180 1			314	
06		0	-0-	-0-	-0- B	156674	14 2	259 9	N	-0-				314	
*07	156674 X		-0-	-0-	-156674	-0-			N	-0-				314	
08	65782 X		-0-	-0-	-65782	-0-			N	-0-				314	
09	63660 X		-0-	-0-	-63660	-0-			N	-0-	182 1			132	
10	65782 X		-0-	-0-	-65782	-0-			N	-0-				132	
11	63660 X		-0-	-0-	-63660	-0-			N	-0-				132	
12	65782 X		-0-	-0-	-65782	-0-			N	-0-				132	
01	65782 X		-0-	-0-	-65782	-0-			N	-0-				132	
02	61538 X		-0-	-0-	-61538	-0-			N	-0-				132	
03	65782 X	NO RPT	-0-	-0-	-65782	-0-			N	NO RPT				132	
MILLER-PALT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644															
*07	99901 X		-0-	-0-	-99901	-0-			N	-0-				134	
*08	42966 X		-0-	-0-	-42966	-0-			N	49				183	
09	41580 X		-0-	-0-	-41580	-0-			N	-0-	92 1			91	
10	42966 X		-0-	-0-	-42966	-0-			N	-0-				91	
11	41580 X		-0-	-0-	-41580	-0-			N	-0-				91	
12	42966 X	12486	-0-	-0-	-30480	-0-	25 1	12461 2	N	-0-				91	
01	42966 X	16464	-0-	-0-	-26502	-0-	31 1	16433 2	N	-0-				91	
02	40194 X	15028	-0-	-0-	-25166	-0-	31 1	14982 2	N	14				105	
							15 9								
03	42966 X	NO RPT	-0-	-0-	-42966	-0-			N	NO RPT				105	
PHASE FOUR (9220 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC															
SWANSON-MEEK GAS UNIT															
WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225			
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	
10	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	9 1	1482 3	N	44			225	
11	2040 N	221	-0-	-1819	-0-	48 9							
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	207 3	14 9	N	13	183 1		55	
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
*02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1803 3	79 9	N	72			127	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1328 3	55 9	N	50			177	
								N	-0-			177	
ARMOUR TRUST, ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 279821		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9470 - 9500			
05	0	22025	-0-	22025	22025	20895 3	1130 9	N	1027			1027	
*06	110013 X	87988	-0-	-22025	-0-	18597 1	65144 3	N	3861	4219 1		669	
						4247 9							
07	69843 X	NO RPT	-0-	-69843	-0-			N	NO RPT			669	
08	69843 X	NO RPT	-0-	-69843	-0-			N	NO RPT			669	
09	67590 X	NO RPT	-0-	-67590	-0-			N	NO RPT			669	
10	69843 X	NO RPT	-0-	-69843	-0-			N	NO RPT			669	
11	67590 X	NO RPT	-0-	-67590	-0-			N	NO RPT			669	
12	69843 X	NO RPT	-0-	-69843	-0-			N	NO RPT			669	
01	69843 X	NO RPT	-0-	-69843	-0-			N	NO RPT			669	
02	65337 X	NO RPT	-0-	-65337	-0-			N	NO RPT			669	
03	69843 X	NO RPT	-0-	-69843	-0-			N	NO RPT			669	
RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
CLAPP				WELL #: 2	RRCID -> 274737		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10483 - 10524			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147	
KUBELA				WELL #: 1	RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10380 - 10465			
10	22000 X	10139	-0-	-11861	-0-	357 1	8945 2	N	761	557 1		448	
						837 9							
11	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	230 1	7223 2	N	570	730 1		288	
						627 9							
12	11377 X	8197	-0-	-3180	-0-	200 1	7378 2	N	563	376 1		475	
						619 9							
01	11842 X	10579	-0-	-1263	-0-	472 1	9100 2	N	915	964 1		426	
						1007 9							
*02	10696 X	7729	-0-	-2967	-0-	418 1	6662 2	N	590	719 1		297	
						649 9							
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			N	NO RPT			297	

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 918

PHASE FOUR (10400 YEGUA)				71114 492	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584												
GOLD, CLARINE				WELL #:	1	RRCID ->	215898	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10401 -	10491			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5394	5278	-0-	-116	-0-	348	1	4332	2	N	544	547	1			756
11	5614	5614	-0-	-0-	-0-	598	9	4662	2	N	549	549	1			756
12	5394	4971	-0-	-423	-0-	348	1	4052	2	N	519	546	1			729
*01	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-	571	9			N	-0-					729
*02	5046	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					729
03	5394	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					729

PHASE FOUR (10500 YEGUA)				71114	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC				504584											
GOLD-ZAPP				WELL #:	3	RRCID -> 180578	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.10544	- 10561		
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	468	1	2309	2	N	60		209	
							66	9							
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	468	1	1895	2	N	69	180 1	98	
							76	9							
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	468	1	2047	2	N	65		163	
							72	9							
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	468	1	3025	2	N	112	175 1	100	
							123	9							
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	468	1	2342	2	N	105		205	
							116	9							
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	468	1	2861	2	N	99		304	
							109	9							

PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584									
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #:	1-T	RRCID -> 161300	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279	- 10829	
10	5456 #	5092	-0-	-364	-0-	346	1	4685	2	N	55		234
11	5550 #	4760	-0-	-790	-0-	346	1	4370	2	N	40	184 1	90
12	6045 #	5222	-0-	-823	-0-	346	1	4791	2	N	77		167
01	6045 #	5391	-0-	-654	-0-	346	1	4979	2	N	60		227
02	5655 #	5138	-0-	-517	-0-	346	1	4691	2	N	92	190 1	129
*03	5596 R	5596	-0-	-0-	-0-	346	1	5151	2	N	90		219

PHASE FOUR (10640 YEGUA)				71114 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584					
BENDER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 264915	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL DEPTH 11158	PERF.11079 - 11088
10	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-	N	-0-		127
11	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-	N	13	140 1	-0-
12	370 #	-0-	-0-	-370	-0-	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/11/2015	-	PLUGGED 12/11/15			

PHEASANT (F-20)			71121 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					
THOMAS GAS UNIT #1			WELL #:	8 D	RRCID -> 032656	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL DEPTH 9430	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PHEASANT (MCDONALD)			71121 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
HEMCO DEVELOPMENT, LLC			374997					
HARRIMAN			WELL #:	1	RRCID -> 202606	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9187 - 9243
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015								
PHEASANT (MCDONALD, UP.)			71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
TRULL			WELL #:	7	RRCID -> 258096	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9488 - 9512
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)													
KD ENERGY, LLC				71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				452996									
				WELL #: 2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386	-	9394			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)													
CLEARLY PETROLEUM, LLC				71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
BLESSING UNIT				159651									
				WELL #: 102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536	-	10917			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)													
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HARRIMAN				374997									
				WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264	-	9268			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SIANA OIL & GAS													
TRULL, B. W.				779259									
				WELL #: 1R	RRCID -> 232331	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3404	-	3419			
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)													
HOLLIMON OIL CORPORATION				71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
TRULL				393345									
				WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759	-	10790			
10	0 W	266	-0-	266 B	-87530	25 2	241 9	N	219	187 1			383
11	0 W	186	-0-	186 B	-87344	46 2	140 9	N	127				510
12	0 W	249	-0-	249 B	-87095	146 2	103 9	N	94	333 1			271
01	0 W	183	-0-	183 B	-86912	43 2	140 9	N	127	176 1			222
02	0 W	78	-0-	78 B	-86834	39 2	39 9	N	35				257
03	248 N	93	-0-	-155 B	-86834	32 2	61 9	N	55				312

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	9041 X	9041	-0-	-0- B	-0-	8082	2	959	9	N	872	700	1
11	7080 X	4068	-0-	-3012 B	-0-	270	1	3235	2	N	512	516	1
12	7316 X	2670	-0-	-4646 B	-0-	563	9	217	1	N	408	364	1
01	7316 X	3647	-0-	-3669 B	-0-	449	9	341	1	N	361	349	1
02	6844 X	920	-0-	-5924 B	-0-	397	9	85	1	N	76	181	1
03	7316 X	427	-0-	-6889 B	-0-	84	9	60	1	N	48		280
						53	9	314	2				
YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674													
10	3937 X	3499	-0-	-438 B	-0-	3149	2	350	9	N	318	361	1
11	3720 X	2965	-0-	-755 B	-0-	30	1	2568	2	N	334	180	1
12	3751 X	2842	-0-	-909 B	-0-	367	9	31	1	N	398	536	1
01	3751 X	2664	-0-	-1087 B	-0-	438	9	31	1	N	284	177	1
02	3306 X	2638	-0-	-668 B	-0-	312	9	29	1	N	241	487	1
03	3503 X	2589	-0-	-914 B	-0-	265	9	31	1	N	166	179	1
						183	9	2375	2				52
PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149													
10	43245	9314	-0-	-33931 B	-64399	8183	2	1131	9	N	1028	1072	1
11	41372	5538	-0-	-35834 B	-100233	23	1	4568	2	N	861	865	1
12	4516	5716	-0-	1200 B	-99033	947	9	29	1	N	687	689	1
01	0	5655	-0-	5655 B	-93378	756	9	24	1	N	709	705	1
02	3285	7448	-0-	4163 B	-89215	780	9	56	1	N	715	686	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-89215				787	9						
03	0 #	8146	-0-	8146 B	-81069	62	1	6971	2	N	1012	1045	1
						1113	9						58
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412													
10	10850	4210	-0-	-6640 B	-13629	583	1	3394	2	N	212	181	1
11	10380	4148	-0-	-6232 B	-19861	233	9	548	1	N	162	178	1
12	1133	4350	-0-	3217 B	-16644	178	9	578	1	N	200	321	1
01	0 N	4113	-0-	4113 B	-12531	220	9	601	1	N	179	172	1
02	3308 N	1388	-0-	-1920 B	-12531	197	9	188	1	N	54		141
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-12531				59	9						
03	1768	-0-	-0-	-1768 B	-14299					N	-0-		141

PHEASANT, SW. (FRIO K)				71127 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID ->	197609	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10737 - 10901	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KD ENERGY, LLC				452996												
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 140207	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9909 - 9916					
10	T. A.	2283	-0-	2283	4482	86 1	2169 2	Y	25			38				
11	T. A.	2688	-0-	2688	7170	28 9	2598 2	Y	19			57				
12	T. A.	2552	-0-	2552	9722	21 9	2458 2	Y	39	81 1		15				
01	12073	2351	-0-	-9722	-0-	51 1	34 9	Y	31			46				
02	2610 N	2412	-0-	-198	-0-	43 9	2244 2	Y	28			74				
03	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	31 9	2402 2	Y	28			102				
						31 9										

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)				71127 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
PHEASANT BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 234209	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11176 - 11188		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015 - PLUGGED 02/06/15											

SOUTH BLESSING		WELL #: 1	RRCID -> 235118	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 11791	PERF.11494 - 11512						
10	2976 X	2345	-0-	-631	-0-	1953 2	392 9	N	356	362 1		44
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	150 1	1744 2	N	300	178 1		166
12	2263 X	2104	-0-	-159	-0-	330 9	1566 2	N	353	359 1		160
01	2387 X	1946	-0-	-441	-0-	150 1	1505 2	N	260	179 1		241
02	2233 X	1970	-0-	-263	-0-	388 9	1383 2	N	244	185 1		300
03	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	155 1	1382 2	N	249	351 1		198
						286 9						
						319 1						
						268 9						
						360 1						
						274 9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170														
NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2499	2	114	9	N	104	159	1	42
11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	261	1	3146	2	N	11			53
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	12	9	2648	2	N	30			83
01	2139 X	1642	-0-	-497	-0-	270	1	1475	2	N	20			103
02	3306 X	207	-0-	-3099	-0-	33	9	170	2	N	10			113
03	3534 X	422	-0-	-3112	-0-	145	1	308	2	N	22			135
						22	9							
						26	1							
						11	9							
						90	1							
						24	9							
SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559														
10	1426 X	1384	-0-	-42	-0-	1375	2	9	9	N	8			157
11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	90	1	1271	2	N	10			167
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	11	9	1292	2	N	12			179
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	155	1	1202	2	N	13			192
02	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	13	9	1085	2	N	7			199
03	1457 X	1235	-0-	-222	-0-	124	1	965	2	N	27	180	1	46
						14	9							
						261	1							
						8	9							
						240	1							
						30	9							
PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894														
10	5983 X	5292	-0-	-691	-0-	5094	2	198	9	N	180	188	1	45
11	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	480	1	8832	2	N	348	348	1	45
12	6789 X	6369	-0-	-420	-0-	383	9	5800	2	N	190	190	1	45
01	6789 X	6044	-0-	-745	-0-	360	1	5345	2	N	213			258
02	6351 X	4232	-0-	-2119	-0-	209	9	3680	2	N	222	179	1	301
03	6789 X	6472	-0-	-317	-0-	465	1	5946	2	N	109			410
						234	9							
						308	1							
						244	9							
						406	1							
						120	9							
BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524														
10	5611 X	5186	-0-	-425	-0-	4960	2	226	9	N	205	151	1	189
11	5430 X	4974	-0-	-456	-0-	30	1	4701	2	N	221	348	1	62
12	5611 X	4604	-0-	-1007	-0-	243	9	4182	2	N	355	362	1	55
01	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	31	1	4718	2	N	178	178	1	55
02	5104 X	4024	-0-	-1080	-0-	391	9	3784	2	N	192	183	1	64
03	5177 X	3988	-0-	-1189	-0-	31	1	3571	2	N	351	360	1	55
						196	9							
						29	1							
						211	9							
						31	1							
						386	9							

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 924

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) CLEARLY PETROLEUM, LLC SOUTHEAST BLESSING UNIT				71127 600 159651	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	2	RRCID ->	236028	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9560 - 9570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1 91 9	120 2	N	83	188 1		47		
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	2 1 72 9	95 2	N	65			112		
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	2 1 36 9	39 2	N	33	5 1		140		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5 1 55 9	233 2	N	50	5 1		185		
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	16 1 37 9	101 2	N	34	5 1		214		
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1 48 9	109 2	N	44	181 1		77		
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:	3	RRCID ->	244598	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	12003	PERF.	10824 - 10830	
10	2387 X	1995	-0-	-392	-0-	248 1 98 9	1649 2	N	89	188 1		68		
11	2130 X	1948	-0-	-182	-0-	44 1 180 9	1724 2	N	164	180 1		52		
12	2170 X	1731	-0-	-439	-0-	73 1 67 9	1591 2	N	61	8 1		105		
01	2170 X	1869	-0-	-301	-0-	36 1 161 9	1672 2	N	146	206 1		45		
02	2001 X	1432	-0-	-569	-0-	190 1 68 9	1174 2	N	62	10 1		97		
*03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	99 1 92 9	2373 2	N	84			181		
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	246596	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9601 - 9630	
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			127		
11	510 X	2	-0-	-508	-0-	2 2		N	-0-			127		
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	12	2 1		137		
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	2			139		
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			139		
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			139		
EAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248050	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10448 - 10456	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	173 1		120		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			150		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	3 1		169		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	3 1		197		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	2 1		205		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2014														

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012											
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748											
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	34 1 51 9	1273 3	N	46		320
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30 1 28 9	344 3	N	25		345
12	1333 N	453	-0-	-880	-0-	33 1 15 9	405 3	N	14	183 1	176
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	28 1 53 9	654 3	N	48		224
*02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	32 1 29 9	1702 3	N	26		250
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28		278
WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606											
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	35 1 307 9	2612 3	N	279		511
11	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	34 1 239 9	2183 3	N	217	532 1	196
12	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	34 1 240 9	2393 3	N	218	188 1	226
01	3007 X	2422	-0-	-585	-0-	35 1 288 9	2099 3	N	262	364 1	124
*02	2813 X	2639	-0-	-174	-0-	33 1 244 9	2362 3	N	222		346
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	244	380 1	210
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											
10	DLQ G-10	9459	-0-	9459	17841	1187 1 392 9	7880 2	N	356	386 1	90
11	25114 X	7273	-0-	-17841	-0-	172 1 403 9	6698 2	N	366	371 1	85
12	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	317 1 439 9	6872 2	N	399	412 1	72
01	8184 X	6755	-0-	-1429	-0-	132 1 475 9	6148 2	N	432	420 1	84
02	7656 X	5552	-0-	-2104	-0-	740 1 249 9	4563 2	N	226	203 1	107
*03	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	299 1 432 9	7109 2	N	393	336 1	164
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949											
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	2 1	397
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	3 1	423
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	1 1	429
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	1 1	434
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		441

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651														
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) 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
10	837 X	631	-0-	-206	-0-	72 1	482 2	N	70	8 1				259
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	77 9	623 2	N	63	183 1				139
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	16 1	665 2	N	72	11 1				200
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	69 9	716 2	N	75	8 1				267
02	696 X	376	-0-	-320	-0-	31 1	275 2	N	52	185 1				134
03	775 X	571	-0-	-204	-0-	79 9	487 2	N	57					191
						15 1								
						83 9								
						44 1								
						57 9								
						21 1								
						63 9								
PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748														
10	7285 X	7182	-0-	-103	-0-	6635 2	547 9	N	497	535 1				310
11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	360 1	6496 2	N	388	550 1				148
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	427 9	7459 2	N	339	354 1				133
01	7285 X	6540	-0-	-745	-0-	480 1	5740 2	N	333	162 1				304
02	6815 X	6294	-0-	-521	-0-	373 9	5499 2	N	301	179 1				426
03	7285 X	6542	-0-	-743	-0-	434 1	5823 2	N	231	508 1				149
						366 9								
						464 1								
						331 9								
						465 1								
						254 9								
NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167														
10	15655 X	12724	-0-	-2931	-0-	12512 2	212 9	N	193	181 1				315
11	15150 X	10954	-0-	-4196	-0-	90 1	10695 2	N	154	168 1				301
12	15655 X	10420	-0-	-5235	-0-	169 9	10104 2	N	203	163 1				341
01	15159 X	9242	-0-	-5917	-0-	93 1	8981 2	N	153	182 1				312
02	10730 X	7892	-0-	-2838	-0-	223 9	7652 2	N	139	183 1				268
*03	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	93 1	6825 2	N	131	182 1				217
						168 9								
						87 1								
						153 9								
						62 1								
						144 9								
PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345														
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					170
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					170
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					170
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					170
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					170
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					170
ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750)			71337 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688					
WILBECK			WELL #:	2A	RRCID -> 214597	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 4762 - 4766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
PICKETT RIDGE (FRIO 4900)			71337 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC			253447					
NILSON, A. N.			WELL #:	2	RRCID -> 063210	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3826 - 3836
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
PICKETT RIDGE (FRIO 5500)			71337 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688					
WILBECK			WELL #:	3	RRCID -> 208229	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5516 - 5518
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			59
PIERCE (YEGUA DY-1)			71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
PIERCE ESTATE A			WELL #:	1ST	RRCID -> 263198	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9707 - 9748
10	48918	41803	-0-	-7115	-0-	310 1	39429 2	327
						2064 9		
11	47340	31933	-0-	-15407	-0-	285 1	29962 2	390
						1686 9		
12	48794 #	36905	-0-	-11889	-0-	310 1	34699 2	254
						1896 9		
01	44702 #	34160	-0-	-10542	-0-	310 1	32105 2	569
						1745 9		
02	41209 #	31479	-0-	-9730	-0-	290 1	29629 2	528
						1560 9		
03	32116	31930	-0-	-186	-0-	310 1	29891 2	403
						1729 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PIERCE RANCH (4850)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
PIERCE ESTATES "E"														
					71451 400	ASSOCIATED					49B			
					549836							CNTY: WHARTON		
WELL #:					13	RRCID -> 106527					COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845 - 4862	
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE RANCH (5750)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WUTHRICH, D.														
					71451 625	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					386310							CNTY: WHARTON		
WELL #:					1	RRCID -> 204731					COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759 - 5761	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
PIERCE ESTATE "B"														
					71452 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					048169							CNTY: WHARTON		
WELL #:					1	RRCID -> 249561					COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 12555	PERF.12456 - 12486	
10	36405 X	24848	-0-	-11557	-0-	288 1	23744 2	N		742	564 1			330
11	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	816 9	13398 2	N		497	568 1			259
12	12059 X	11407	-0-	-652	-0-	264 1	10773 2	N		317	388 1			188
01	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	547 9	11341 2	N		429	371 1			246
02	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	285 1	10615 2	N		368	357 1			257
03	11997 X	11910	-0-	-87	-0-	349 9	11215 2	N		367	380 1			244
						295 1								
						472 9								
						278 1								
						405 9								
						291 1								
						404 9								
ROD														
WELL #:					1	RRCID -> 250812					COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 13458	PERF.12360 - 12460	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIN OAK (MIOCENE 2760)														
CAMOIL, INC.														
PATOS, INC.														
					71532 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					127449							CNTY: WHARTON		
WELL #:					2	RRCID -> 138605					COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2762 - 2765	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGE: 929

PINKEY (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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)				71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE		
ARIES OPERATING, LP				030128						
MIL-VID PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 6310 - 6340
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	863	1	6074	2	N	1062	1130	1	220
						1168	9							
11	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	869	1	5789	2	N	983	964	1	238
						1081	9						1 8	
12	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	925	1	5955	2	N	1118	1154	1	202
						1230	9							
01	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	930	1	5933	2	N	1115	1085	1	232
						1227	9							
02	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	848	1	5270	2	N	991	945	1	278
						1090	9							
03	7440 X	6633	-0-	-807	-0-	873	1	4652	2	N	1007	960	1	325
						1108	9							

GEMINI UNIT SWD			WELL #:		1	RRCID -> 272233	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3398	- 3408
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
PLUGGED AND ABANDONED					06/25/2015	-	PLUGGED 06/25/15			

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655														
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0 W	63420	-0-	63420	574431	55008	2	8412	9	N	7647	7611	1	235
11	0 W	59163	-0-	59163	633594	51400	2	7763	9	N	7057	6968	1	324
12	0 W	57762	-0-	57762	691356	50374	2	7388	9	N	6716	6816	1	224
01	0 W	43420	-0-	43420	734776	37633	2	5787	9	N	5261	5034	1	451
02	0 W	30414	-0-	30414	765190	26320	2	4094	9	N	3722	3881	1	292
03	78957	28978	-0-	-49979	715211	25546	2	3432	9	N	3120	3223	1	189
PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682														
10	3131 #	2152	-0-	-979	-0-	318	1	1823	2	N	10			73
11	3030 #	2737	-0-	-293	-0-	318	1	2387	2	N	29			102
12	3100 #	2810	-0-	-290	-0-	318	1	2423	2	N	63			165
01	2139 #	1867	-0-	-272	-0-	318	1	1521	2	N	25			190
02	2639 #	2633	-0-	-6	-0-	318	1	2267	2	N	44			234
03	DLQ G-10	2635	-0-	2635	2635	318	1	2273	2	N	40			274
PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. 501545														
WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. 501545														
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010														
10	2535 X	1185	-0-	-1350	-0-	157	1	950	2	Y	71	64	1	31
11	1200 X	1015	-0-	-185	-0-	171	1	765	2	Y	72	72	1	31
12	1395 X	997	-0-	-398	-0-	168	1	774	2	Y	50	67	1	14
01	1395 X	935	-0-	-460	-0-	162	1	730	2	Y	39	43	1	10
02	1305 X	859	-0-	-446	-0-	167	1	640	2	Y	47	46	1	11
03	1178 X	904	-0-	-274	-0-	166	1	639	2	Y	90	78	1	23
WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES			//CONT.// //CONT.//			71647 280 501545	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
			WELL #:			5	RRCID -> 061048			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190					
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
10	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-			759 1 114 9			4591 2	Y	104		85 1			42
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-			1013 1 102 9			4537 2	Y	93		92 1			43
12	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-			1019 1 121 9			4687 2	Y	110		123 1			30
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-			992 1 122 9			4471 2	Y	111		111 1			30
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-			1065 1 111 9			4081 2	Y	101		102 1			29
03	T. A.	5167	-0-	5167	5167			1040 1 129 9			3998 2	Y	117		111 1			35
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:			5	RRCID -> 079595			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730				
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-
11	330 N	52	-0-	-278	-0-			9 1			43 2	Y	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-			1 1			4 2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-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				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14							Y	-0-					-0-
03	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				
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-			409 1 62 9			2479 2	Y	56					143
11	2640 X	2430	-0-	-210	-0-			435 1 46 9			1949 2	Y	42					185
12	2728 X	2331	-0-	-397	-0-			409 1 40 9			1882 2	Y	36		162 1			59
01	2945 X	2060	-0-	-885	-0-			367 1 41 9			1652 2	Y	37					96
02	2755 X	2207	-0-	-548	-0-			449 1 36 9			1722 2	Y	33					129
03	2325 N	1762	-0-	-563	-0-			359 1 24 9			1379 2	Y	22					151
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:			9	RRCID -> 147103			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443				
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-		5 1			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-			146 1 35 9			652 2	Y	32		22 1			10
12	992 N	779	-0-	-213	-0-			134 1 29 9			616 2	Y	26		29 1			7
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-			123 1 19 9			553 2	Y	17		19 1			5
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-			171 1 28 9			656 2	Y	25		23 1			7
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-			167 1 39 9			643 2	Y	35		32 1			10

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES			//CONT.// //CONT.//			71647 280 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
			WELL #:		2	RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	4650 X	4520	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	638 1	21 9	3861 2	Y	Y	19	25 1		2
11	4500 X	4089	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	741 1	30 9	3318 2	Y	Y	27	20 1		9
12	4650 X	4388	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	778 1	34 9	3576 2	Y	Y	31	36 1		4
01	4650 X	4313	-0-	-0-	-337	-0-	-0-	776 1	42 9	3495 2	Y	Y	38	30 1		12
02	4350 X	4031	-0-	-0-	-319	-0-	-0-	824 1	48 9	3159 2	Y	Y	44	36 1		20
03	4526 X	3939	-0-	-0-	-587	-0-	-0-	804 1	45 9	3090 2	Y	Y	41	37 1		24

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476				
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	7 1		-0-
11	810 N	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	137 1	6 9	613 2	Y	Y	5	3 1		2
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	68 2	Y	Y	1	2 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	1 1		-0-
02	725 N	570	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	118 1		452 2	Y	Y	-0-			-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1		409 2	Y	Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 151416		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10193 - 10322				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 154979		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9545 - 10282				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DAMOUTH		//CONT.// //CONT.//		71647 280 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
				WELL #:	1	RRCID -> 155955	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11145 - 11802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	247	-0-	-373	-0-	28 1 48 9	171 2	Y	44			96
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	57 1 73 9	255 2	Y	66	117 1		45
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	94 1 64 9	434 2	Y	58			103
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	96 1 65 9	434 2	Y	59	117 1		45
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	113 1 62 9	434 2	Y	56			101
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	76 1 52 9	291 2	Y	47	115 1		33
DEAN, W. A. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 157052	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11114 - 12068			
10	3534 X	1285	-0-	-2249	-0-	181 1 8 9	1096 2	Y	7	14 1		8
11	2910 X	1958	-0-	-952	-0-	350 1 41 9	1567 2	Y	37	30 1		15
12	3007 X	2240	-0-	-767	-0-	390 1 57 9	1793 2	Y	52	53 1		14
01	2914 X	2020	-0-	-894	-0-	359 1 43 9	1618 2	Y	39	41 1		12
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	468 1 41 9	1795 2	Y	37	38 1		11
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	451 1 63 9	1734 2	Y	57	52 1		16
WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID -> 159432	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10990 - 11468			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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			
10	16797 X	7917	-0-	-8880	-0-	1101 1 155 9	6661 2	Y	141	117 1		56
11	7470 X	6327	-0-	-1143	-0-	1131 1 130 9	5066 2	Y	118	121 1		53
12	8556 X	7285	-0-	-1271	-0-	1276 1 141 9	5868 2	Y	128	147 1		34
01	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	1288 1 139 9	5802 2	Y	126	127 1		33
02	8004 X	7347	-0-	-657	-0-	1495 1 123 9	5729 2	Y	112	114 1		31
03	7905 X	6752	-0-	-1153	-0-	1363 1 151 9	5238 2	Y	137	129 1		39

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. HAGAN			//CONT.// //CONT.//			71647 280 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
			WELL #:			2	RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	13 1		-0-		
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	398	1	1783	2	Y	25	17 1		8		
12	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	28	9									
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	514	1	2364	2	Y	108	94 1		22		
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	119	9									
03	2883 N	1582	-0-	-1301	-0-	383	1	1726	2	Y	108	103 1		27		
						119	9									
						330	1	1265	2	Y	83	86 1		24		
						91	9									
						303	1	1165	2	Y	104	97 1		31		
						114	9									

WINSLOW GAS UNIT "C"			WELL #:			2	RRCID -> 162402		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10976 - 11311			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33 1		-0-		

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:			12	RRCID -> 165220		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11072 - 11314			
10	1312 N	304	-0-	-1008	-0-	43	1	260	2	Y	1	1 1		1		
11	1170 N	948	-0-	-222	-0-	1	9									
12	1054 N	680	-0-	-374	-0-	173	1	775	2	Y	-0-	1 1		-0-		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	122	1	558	2	Y	-0-			-0-		
02	928 N	311	-0-	-617	-0-	99	1	447	2	Y	-0-			-0-		
03	682 N	251	-0-	-431	-0-	64	1	247	2	Y	-0-			-0-		
						52	1	199	2	Y	-0-			-0-		

WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #:			1	RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	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			
10	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	1792	1	10842	2	Y	324	217 1		107		
11	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	356	9									
12	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	2030	1	9093	2	Y	413	358 1		162		
01	12989 X	9572	-0-	-3417	-0-	454	9									
02	12151 X	7787	-0-	-4364	-0-	1955	1	8987	2	Y	419	469 1		112		
03	12989 X	7148	-0-	-5841	-0-	461	9									
						1668	1	7515	2	Y	354	368 1		98		
						389	9									
						1573	1	6032	2	Y	165	205 1		58		
						182	9									
						1453	1	5583	2	Y	102	121 1		39		
						112	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40 1	-0-
11	1860 X	1270	-0-	-590	-0-	217 1	974 2	Y	72	49 1		23
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	261 1	1200 2	Y	142	132 1		33
01	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	156 9	1443 2	Y	102	106 1		29
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	320 1	1137 2	Y	58	68 1		19
03	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	112 9	741 2	Y	60	60 1		19
						297 1						
						64 9						
						193 1						
						66 9						

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		1	RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9754 - 9776	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	82 1	379 2	Y	-0-			-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	56 1	255 2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	15 1	59 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 936

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4			71647 280 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
						RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	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					
10	620 N	8	-0-	-612	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					26	
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	195	1	872	2	Y	-0-					26	
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	161	1	742	2	Y	11	26	1			11	
						12	9										
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	153	1	688	2	Y	9					20	
						10	9										
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	160	1	613	2	Y	1					21	
						1	9										
03	930 N	656	-0-	-274	-0-	135	1	520	2	Y	1					22	
						1	9										
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 3			RRCID -> 185813		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10056 - 11502					
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	217	1	1315	2	Y	22					43	
						24	9										
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	348	1	1561	2	Y	57	71	1			29	
						63	9										
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	276	1	1268	2	Y	44					73	
						48	9										
01	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	271	1	1222	2	Y	31	73	1			31	
						34	9										
02	1508 N	1467	-0-	-41	-0-	297	1	1137	2	Y	30					61	
						33	9										
03	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	271	1	1041	2	Y	31	69	1			23	
						34	9										
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934					
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	17	1			-0-	
11	1650 N	513	-0-	-1137	-0-	93	1	420	2	N	-0-					-0-	
12	2108 N	1615	-0-	-493	-0-	280	1	1285	2	N	45	36	1			9	
						50	9										
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	292	1	1315	2	N	44	41	1			12	
						48	9										
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	314	1	1202	2	N	34	35	1			11	
						37	9										
03	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	267	1	1024	2	N	42	39	1			14	
						46	9										

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	2311 N	1234	-0-	-1077	-0-	171 1	1034 2	Y	26			98
						29 9						
11	1380 N	871	-0-	-509	-0-	154 1	689 2	Y	25			123
						28 9						
12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	175 1	806 2	Y	18			141
						20 9						
01	1240 N	712	-0-	-528	-0-	127 1	571 2	Y	13			154
						14 9						
02	841 N	735	-0-	-106	-0-	148 1	567 2	Y	18			172
						20 9						
03	992 N	889	-0-	-103	-0-	181 1	695 2	Y	12	138 1		46
						13 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
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 2	N	-0-			105
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	13 1	12 2	N	-0-			105
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 2	N	-0-			105
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	21 1	22 2	N	-0-			105
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15 1	15 2	N	-0-			105
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	11 1	11 2	N	-0-			105
BAKER				WELL #:	1 T	RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10037 - 10043
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	9 1	9 2	N	-0-			79
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17 1	16 2	N	-0-			79
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2	N	-0-			79
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	29 1	31 2	N	-0-			79
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	23 1	23 2	N	-0-			79
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	14 1	15 2	N	-0-			79
PINEHURST, SW. (YEGUA)				71648 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
BAKER, REX				WELL #:	1-C	RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 5554 - 5558
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FROST				WELL #:	1	RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2762 - 2772
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	223735	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12654 - 12674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID ->	245444	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12661 - 12998				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT				206061	3	RRCID ->	243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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				
10	60160 X	60160	-0-	-0-	-0-	1234 681	1 4	52821 5424	2 9	Y	4931	5084	1				127
11	69015 X	69015	-0-	-0-	-0-	1277 981	1 4	60657 6100	2 9	Y	5545	5384	1				288
12	70848 X	70848	-0-	-0-	-0-	1341 279	1 4	62825 6403	2 9	Y	5821	5931	1				178
01	53712 X	53712	-0-	-0-	-0-	1322 922	1 4	45838 5630	2 9	Y	5118	5081	1				215
02	59942 X	59942	-0-	-0-	-0-	1449 216	1 4	51766 6511	2 9	Y	5919	5892	1				242
*03	71488 X	71488	-0-	-0-	-0-	1535 455	1 4	61053 8445	2 9	Y	7677	7785	1				134
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674				
10	42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	1237 371	1 4	35443 5402	2 9	Y	4911	5092	1				127
11	47273 X	47273	-0-	-0-	-0-	1313 589	1 4	38296 7075	2 9	Y	6432	6226	1				333
12	50424 X	50424	-0-	-0-	-0-	1435 224	1 4	41490 7275	2 9	Y	6614	6745	1				202
01	40393 X	38463	-0-	-1930	-0-	1246 533	1 4	31387 5297	2 9	Y	4815	4814	1				203
02	37787 X	36496	-0-	-1291	-0-	1184 121	1 4	31246 3945	2 9	Y	3586	3640	1				149
*03	44380 X	44380	-0-	-0-	-0-	1299 259	1 4	37943 4879	2 9	Y	4435	4507	1				77

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820														
M 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLEDGER (CARTER 7940)					71940 133	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					8477710									
WISCH-SAINT UNIT					WELL #: 7 L	RRCID -> 093453	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7928 - 7939					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLEDGER (CAYCE 7650)					71940 135	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					8477710									
WISCH-SAINT UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7613 - 7618					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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.					8477710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6668 - 6676					
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT					WELL #: 7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738 - 6754					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6810 - 6823		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																		
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455																		
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1162	1	6598	2	Y	-0-	8	1				15
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1227	1	6356	2	Y	-0-	10	1				5
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	1202	1	6643	2	Y	-0-	5	1				-0-
01	7719	X	7614	-0-	-105	-0-	1212	1	6402	2	Y	-0-						-0-
02	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1171	1	6590	2	Y	-0-						-0-
*03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	1218	1	7110	2	Y	-0-						-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #:	47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7036 -	7041
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT					WELL #:	51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6695 -	6705
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRIO 7200)					71940 190	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710										
MCFARLAND, ROBERT ET AL					WELL #:	4	RRCID ->	133771	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7191 -	7201
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7220)			71940 195		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
WISCH-SAINT UNIT			WELL #: 7 U		RRCID -> 125994		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7224 - 7227					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER (FRIO 7260)			71940 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
PLEDGER GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 085635		COMPL. DATE 11/07/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7331 - 7337					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POPEYE				72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807									
BP AMERICA A-437				WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305				PERF.11044 - 11072		
10	42848 X	42848	-0-	-0-	-0-	39843	3	3005	9	N	2732	2896	176
11	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	37926	3	3039	9	N	2763	2857	82
12	41362 X	41362	-0-	-0-	-0-	37924	3	3438	9	N	3125	2952	255
01	39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	36551	3	2924	9	N	2658	2686	227
02	34306 X	34306	-0-	-0-	-0-	31580	3	2726	9	N	2478	2369	336
03	41323 X	24302	-0-	-17021	-0-	22385	3	1917	9	N	1743	1321	758
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330				PERF.11080 - 11100		
10	4619 X	2205	-0-	-2414	-0-	1978	3	227	9	N	206	189	392
11	4590 X	2004	-0-	-2586	-0-	1782	3	222	9	N	202	393	201
12	4743 X	2291	-0-	-2452	-0-	2097	3	194	9	N	176	134	243
01	4743 X	1925	-0-	-2818	-0-	1702	3	223	9	N	203	244	202
02	3045 X	1775	-0-	-1270	-0-	1576	3	199	9	N	181	142	241
03	2294 X	1485	-0-	-809	-0-	1295	3	190	9	N	173	173	241
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
ETOC				WELL #: D 11	RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757				PERF.11236 - 11293		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	101	1	130	9	N	118	172	74
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	110	1	121	9	N	110		184
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	110	1	217	9	N	197	175	206
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	110	1	118	9	N	107	166	147
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	166	1	142	9	N	129		276
03	DLQ G-10	147	-0-	147	147	110	1	37	9	N	34	190	120
POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807									
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 12330				PERF.11514 - 11520		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005													
WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	176897	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9526 -	9604			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	4712	4430	-0-	-282	-0-			133 1	4260 2	N		34					162
11	4560	4193	-0-	-367	-0-			37 9	4158 2	N		23					185
12	4650 #	4137	-0-	-513	-0-			10 1	4086 2	N		22	183 1				24
01	4650 #	3758	-0-	-892	-0-			25 9	3696 2	N		38					62
02	4205 #	3554	-0-	-651	-0-			27 1	3499 2	N		36					98
03	4030	3827	-0-	-203	-0-			24 9	3701 2	N		32					130
								20 1									
								42 9									
								15 1									
								40 9									
								91 1									
								35 9									
PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378 540	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
BEAUXART GARDENS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	194511	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	10340 -	10360			
10	6789	-0-	-0-	-6789	-0-					N		-0-					-0-
11	6570	-0-	-0-	-6570	-0-					N		-0-					-0-
12	3066	-0-	-0-	-3066	-0-					N		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/15/2015 -	PLUGGED	12/15/15											
BEAUXART GARDENS SWD				WELL #:	2	RRCID ->	206081	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	3444	PERF.	2000 -	3100			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/08/2015 -	PLUGGED	12/08/15											
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
LGDC CORPORATION				500227													
WILSON JR. HIGH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270805	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	9714 -	9734			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
PORT ARTHUR (HACKBERRY)				72398 775	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836													
LAUREN				WELL #:	1	RRCID ->	201789	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11280 -	11300			
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-					78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					78
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					78

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
BEND PETROLEUM CORP.		064129							
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	16554 X	9178	-0-	-7376	-0-	9165 2	13 9	N	84
11	15750 X	6999	-0-	-8751	-0-	6952 2	47 9	N	127
12	16182 X	9860	-0-	-6322	-0-	9780 2	80 9	N	200
01	12338 X	7533	-0-	-4805	-0-	7446 2	87 9	N	90
02	9338 X	8131	-0-	-1207	-0-	8035 2	96 9	N	177
*03	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10845 2	63 9	N	234
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796							
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
TORTORIS ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 276610		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3450 - 3490	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16									
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796							
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
 STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600) 72443 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 TORTORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 264350 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8652 - 8678

10	26815	-0-	-0-	-26815	75889		N	-0-		-0-
11	25950	-0-	-0-	-25950	49939		N	-0-		-0-
12	26815	-0-	-0-	-26815	23124		N	-0-		-0-
01	8650	-0-	-0-	-8650	14474		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2016 - PLUGGED 01/11/16

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	110 1	3311 2	N	7	99
11	3270 X	3192	-0-	-78	-0-	116 1	3076 2	N	-0-	99
12	3441 X	2960	-0-	-481	-0-	95 1	2848 2	N	15	114
01	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	83 1	2649 2	N	22	136
02	3219 X	2385	-0-	-834	-0-	73 1	2305 2	N	6	142
03	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	83 1	2554 2	N	19	161

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

10	6138 X	5881	-0-	-257	-0-	189 1	5691 2	N	1	103
11	5400 X	1936	-0-	-3464	-0-	70 1	1866 2	N	-0-	103
12	6262 X	5209	-0-	-1053	-0-	168 1	5024 2	N	15	118
01	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	246 1	7872 2	N	27	145
02	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	219 1	6933 2	N	30	175
*03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	225 1	6921 2	N	17	192

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

10	2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	51 1	1531 2	N	5	33
11	2820 X	2049	-0-	-771	-0-	74 1	1971 2	N	4	37
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	104 1	3106 2	N	18	55
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	107 1	3416 2	N	13	68
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101 1	3212 2	N	22	90
*03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	92 1	2825 2	N	10	100

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
CARRIERE-HENDERSON														
//CONT.// 72481 500													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 263701													CAPACITY	
WELL #: 1													RRCID -> 133688	
COMPL. DATE 01/05/1990													TOTAL DEPTH 8050	
PERF. 7738 - 7775														
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
10		5580 X	5456	-0-	-124	-0-	175	1	N	14				52
							15	9						
11		5400 X	5106	-0-	-294	-0-	185	1	N	16				68
							18	9						
12		5487 X	5373	-0-	-114	-0-	172	1	N	31				99
							34	9						
01		5487 X	5446	-0-	-41	-0-	165	1	N	21				120
							23	9						
02		5133 X	4983	-0-	-150	-0-	152	1	N	30				150
							33	9						
03		5456 X	5322	-0-	-134	-0-	167	1	N	24				174
							26	9						
BELL FARM													RRCID -> 134106	
WELL #: 1													COMPL. DATE 03/03/1990	
													TOTAL DEPTH 8150	
													PERF. 7678 - 7758	
10		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	221	1	N	26				108
							29	9						
11		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	240	1	N	25				133
							28	9						
12		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	221	1	N	58				191
							64	9						
01		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	208	1	N	37	185	1		43
							41	9						
02		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	194	1	N	49				92
							54	9						
*03		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	208	1	N	50				142
							55	9						
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL													RRCID -> 134366	
WELL #: 1													COMPL. DATE 12/15/1989	
													TOTAL DEPTH 8150	
													PERF. 7760 - 7790	
10		1860 X	1775	-0-	-85	-0-	57	1	N	5				182
							6	9						
11		1800 X	1642	-0-	-158	-0-	59	1	N	10				192
							11	9						
12		1860 X	1754	-0-	-106	-0-	56	1	N	9				201
							10	9						
01		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	55	1	N	14				215
							15	9						
02		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	N	24				239
							26	9						
03		1767 X	1755	-0-	-12	-0-	55	1	N	2				241
							2	9						
CARRIERE, EVELYN C. ET AL													RRCID -> 135650	
WELL #: 1													COMPL. DATE 08/02/1990	
													TOTAL DEPTH 8153	
													PERF. 7764 - 7815	
10		5053 X	5017	-0-	-36	-0-	161	1	N	14				134
							15	9						
11		4890 X	4648	-0-	-242	-0-	169	1	N	11				145
							12	9						
12		5022 X	4905	-0-	-117	-0-	158	1	N	12				157
							13	9						
01		5022 X	4917	-0-	-105	-0-	149	1	N	21				178
							23	9						
02		4698 X	4383	-0-	-315	-0-	134	1	N	17				195
							19	9						
03		5022 X	4695	-0-	-327	-0-	147	1	N	14				209
							15	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)										CNTY: WHARTON									
FAULCONER, VERNON E., INC.																			
MEEK, ROBERT E.																			
//CONT.// 72481 500										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 263701																			
WELL #: 1										RRCID -> 135998									
COMPL. DATE 09/08/1990										TOTAL DEPTH 8100									
PERF. 7742 - 7809																			
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					
10		899 X	899	-0-	-0-	-0-		29 1	870 2	N	-0-			166					
11		870 X	850	-0-	-20	-0-		31 1	817 2	N	2			168					
12		899 X	869	-0-	-30	-0-		2 9											
								28 1	837 2	N	4			172					
01		912 X	912	-0-	-0-	-0-		4 9	876 2	N	8			180					
02		841 X	829	-0-	-12	-0-		27 1	793 2	N	10			190					
03		899 X	854	-0-	-45	-0-		9 9											
								11 9	827 2	N	-0-			190					
								27 1											
CARRIERE-NITSCH															WELL #: 1	RRCID -> 135999	COMPL. DATE 09/21/1990	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7780 - 7876
10		5208 X	2872	-0-	-2336	-0-		92 1	2768 2	N	11			225					
11		4500 X	2504	-0-	-1996	-0-		12 9	2391 2	N	21			246					
12		4650 X	3079	-0-	-1571	-0-		90 1	2967 2	N	12			258					
01		4650 X	2928	-0-	-1722	-0-		23 9	2784 2	N	52			310					
02		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		99 1	3465 2	N	23	188	1	145					
*03		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		13 9	3638 2	N	27			172					
								87 1											
								57 9											
								109 1											
								25 9											
								118 1											
								30 9											
HOLT, JAMES I. ET UX															WELL #: 1	RRCID -> 136099	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7791 - 7867
10		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-		163 1	4917 2	Y	39			220					
11		4740 X	4726	-0-	-14	-0-		43 9	4511 2	Y	41	184	1	77					
12		5239 X	4937	-0-	-302	-0-		170 1	4716 2	Y	58			135					
01		5239 X	4958	-0-	-281	-0-		45 9	4755 2	Y	49			184					
02		4901 X	4520	-0-	-381	-0-		157 1	4341 2	Y	38	183	1	39					
03		5115 X	4752	-0-	-363	-0-		64 9	4542 2	Y	56			95					
								149 1											
								54 9											
								137 1											
								42 9											
								148 1											
								62 9											
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL															WELL #: 2	RRCID -> 175841	COMPL. DATE 01/02/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7730 - 7798
10		3844 X	3648	-0-	-196	-0-		117 1	3522 2	N	8			77					
11		3720 X	3575	-0-	-145	-0-		9 9	3432 2	N	12			89					
12		3751 X	3636	-0-	-115	-0-		130 1	3507 2	N	11			100					
01		3689 X	3552	-0-	-137	-0-		13 9	3420 2	N	23			123					
02		3451 X	3291	-0-	-160	-0-		117 1	3178 2	N	12			135					
03		3689 X	3553	-0-	-136	-0-		12 9	3435 2	N	5			140					
								107 1											
								25 9											
								100 1											
								13 9											
								112 1											
								6 9											

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.															
HOLT, JAMES I. ET UX															
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263701															
WELL #: 3												RRCID -> 176208			
COMPL. DATE 12/17/1999												TOTAL DEPTH 8120			
PERF. 7762 - 7830															
M	O	ALLOW 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
10		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	2	N	-0-			200
11		1470 X	1445	-0-	-25	-0-	53	1	1392	2	N	-0-			200
12		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	N	-0-			200
01		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	N	-0-			200
02		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	44	1	1381	2	N	-0-			200
03		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1471	2	N	-0-			200
JAMEX, INC.												429659			
CARRIERE												WELL #: 1			
RRCID -> 257498												COMPL. DATE 04/28/2010			
TOTAL DEPTH 8000												PERF. 7760 - 7795			
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			78
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			78
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
RICOCHET ENERGY, INC.												710549			
MEEK												WELL #: 1			
RRCID -> 236477												COMPL. DATE 04/22/2008			
TOTAL DEPTH 8080												PERF. 7662 - 7710			
10		403 X	337	-0-	-66	-0-	9	1	223	2	N	95	185	1	204
							105	9							
11		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	268	1	8081	2	N	370	354	1	220
							407	9							
12		3100 N	5120	-0-	2020	2020	215	1	4809	2	N	87	183	1	124
							96	9							
01		2020 N	-0-	-0-	-2020	-0-					N	-0-			124
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	100			224
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	100			224
MEEK, ROBERT E.												WELL #: 2			
RRCID -> 250514												COMPL. DATE 03/25/2009			
TOTAL DEPTH 7964												PERF. 7724 - 7770			
10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			126
11		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			126
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			126
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			126
02		87 X	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			126
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
ROBERT E. MEEK												WELL #: 3			
RRCID -> 251328												COMPL. DATE 08/06/2009			
TOTAL DEPTH 7863												PERF. 7700 - 7752			
10		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	144	1	3591	2	N	-0-			92
11		3240 X	1552	-0-	-1688	-0-	49	1	1472	2	N	28	28	1	92
							31	9							
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			92
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			92
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					N	NO RPT			92
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			92

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549											
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	199 24	1 9	4971	2	N	22		80
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		80
12	1891 X	1549	-0-	-342	-0-	1530	2	19	9	N	17		97
01	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	400 1	1	10123	2	N	329	189 1	237
						362 9							
*02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	378 1	1	8201	2	N	392	183 1	446
						431 9							
*03	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	378 1	1	8201	2	N	392	183 1	446
						431 9							
CARRIERE-HENDERSON G.U.													
		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720					
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			117
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			117
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			117
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			117
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			117
03	0 X	-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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
03	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					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHTER-NILES													
		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877					
10	17763 X	16294	-0-	-1469	-0-	492 248	1 9	15554	2	N	225	184 1	242
						444 1	1	12666	2	N	232	179 1	295
12	16988 X	14894	-0-	-2094	-0-	255 9		14135	2	N	248	334 1	209
						486 1	1						
01	16988 X	15273	-0-	-1715	-0-	273 9		14470	2	N	278	182 1	305
						497 1	1						
02	14413 X	13865	-0-	-548	-0-	306 9		13183	2	N	204	177 1	332
						458 1	1						
03	15407 X	13865	-0-	-1542	-0-	224 9		13183	2	N	204	177 1	332
						458 1	1						
						224 9							
GROESBECK HEIRS													
		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.														
PAVLIK GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 271063														
COMPL. DATE 10/25/2012														
TOTAL DEPTH 8075														
PERF. 7740 - 7869														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	22832 X	12945	-0-	-9887	-0-	48 1	12704 2	N	175				256	
11	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	193 9	8119 2	N	190				446	
12	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	48 1	12689 2	N	95	347 1			194	
01	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	209 9	11184 2	N	184	189 1			189	
02	10747 X	NO RPT	-0-	-10747	-0-	105 9							189	
03	11377 X	9969	-0-	-1408	-0-	48 1	9749 2	N	156	190 1			155	
						172 9								
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 273502														
COMPL. DATE 11/15/2012														
TOTAL DEPTH 8115														
PERF. 7779 - 7982														
10	20184 X	1913	-0-	-18271	-0-	59 1	1854 2	N	-0-				407	
11	2580 X	1883	-0-	-697	-0-	62 1	1751 2	N	64	374 1			97	
						70 9								
12	2666 X	2135	-0-	-531	-0-	68 1	1957 2	N	100				197	
						110 9								
01	2232 X	1736	-0-	-496	-0-	55 1	1604 2	N	70				267	
						77 9								
02	2001 X	1954	-0-	-47	-0-	62 1	1789 2	N	94	192 1			169	
						103 9								
03	2139 X	1954	-0-	-185	-0-	62 1	1789 2	N	94	192 1			169	
						103 9								
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)													CNTY: WHARTON	
FIELDWOOD ONSHORE LLC														
COUEY-HARFST GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 222307														
COMPL. DATE 08/03/2006														
TOTAL DEPTH 14007														
PERF.12689 - 13209														
10	7905 X	7366	-0-	-539	-0-	7332 2	34 9	N	31				118	
11	7650 X	6474	-0-	-1176	-0-	6411 2	63 9	N	57				175	
12	7254 X	6352	-0-	-902	-0-	6316 2	36 9	N	33	180 1			28	
01	7378 X	6165	-0-	-1213	-0-	6128 2	37 9	N	34				62	
02	6902 X	6062	-0-	-840	-0-	6026 2	36 9	N	33				95	
*03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7109 2	68 9	N	62				157	
KORENEK GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 233243														
COMPL. DATE 11/02/2006														
TOTAL DEPTH 14005														
PERF.11697 - 11751														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
COUEY-HARFST GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 234596														
COMPL. DATE 03/21/2007														
TOTAL DEPTH 14018														
PERF.12726 - 13260														
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-				-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-				-0-	
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-				-0-	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-				-0-	
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79 2		N	-0-				-0-	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-				-0-	

POTTHAST (FRIO "L" SAND)				72681 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GRAFF				WELL #: 1	RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250	- 10372				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651									
BLESSING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142				
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	246 1	1632 2	N	181	22 1	399		
						199 9							
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	60 1	2347 2	N	182	182 1	399		
						200 9							
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	104 1	2243 2	N	145	206 1	338		
						160 9							
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	51 1	2372 2	N	201	19 1	520		
						221 9							
02	1334 N	1299	-0-	-35	-0-	168 1	1039 2	N	84	15 1	589		
						92 9							
*03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	94 1	2251 2	N	96	185 1	500		
						106 9							

BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 213313	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900	- 10920				
10	DLQ G-10	7203	-0-	7203	14021	918 1	6099 2	N	169	198 1	53		
						186 9							
11	20796 X	6775	-0-	-14021	-0-	165 1	6409 2	N	183	184 1	52		
						201 9							
12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	281 1	6086 2	N	174	198 1	28		
						191 9							
01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	144 1	6711 2	N	198	188 1	38		
						218 9							
02	6003 X	3823	-0-	-2180	-0-	499 1	3086 2	N	216	216 1	38		
						238 9							
03	6634 X	6436	-0-	-198	-0-	251 1	5962 2	N	203	186 1	55		
						223 9							

BLESSING UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 214566	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10495	- 10768				
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	259 1	1724 2	N	232	207 1	116		
						255 9							
11	2040 N	1964	-0-	-76	-0-	44 1	1701 2	N	199	186 1	129		
						219 9							
12	2108 N	1855	-0-	-253	-0-	73 1	1592 2	N	173	25 1	277		
						190 9							
01	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	36 1	1683 2	N	216	400 1	93		
						238 9							
02	1885 N	1144	-0-	-741	-0-	130 1	806 2	N	189	209 1	73		
						208 9							
*03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	72 1	1719 2	N	159	164 1	68		
						175 9							

BLESSING UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 221662	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10750	- 10852				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651													
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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										
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	337 1	2236 2	N	165	186	1		154
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	182 9							
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	62 1	2405 2	N	130				284
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	143 9							
02	1943 N	1242	-0-	-701	-0-	109 1	2371 2	N	151	205	1		230
*03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	166 9							
						53 1	2446 2	N	162	200	1		192
						178 9							
						153 1	947 2	N	129	199	1		122
						142 9							
						109 1	2576 2	N	265	177	1		210
						292 9							
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600													
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	65 1	430 2	N	68	8	1		132
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	75 9							
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	10 1	384 2	N	50				182
01	558 N	295	-0-	-263	-0-	55 9							
02	435 N	180	-0-	-255	-0-	17 1	363 2	N	55	8	1		229
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	61 9							
						6 1	256 2	N	30	3	1		256
						33 9							
						22 1	136 2	N	20	4	1		272
						22 9							
						18 1	425 2	N	12				284
						13 9							
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506													
10	1395 X	962	-0-	-433	-0-	116 1	768 2	N	71	181	1		62
11	1350 X	899	-0-	-451	-0-	78 9							
12	1271 X	999	-0-	-272	-0-	20 1	789 2	N	82				144
01	1209 X	1001	-0-	-208	-0-	90 9							
02	1073 X	732	-0-	-341	-0-	40 1	875 2	N	76	11	1		209
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	84 9							
						20 1	913 2	N	62	7	1		264
						68 9							
						94 1	580 2	N	53	187	1		130
						58 9							
						40 1	948 2	N	60				190
						66 9							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969													
TRULL WELL #: 1													
10	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	639 1	6301 3	Y	201	179	1		321
11	6660 X	2815	-0-	-3845	-0-	221 9							
12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	410 1	2305 3	Y	91				412
01	7285 X	3299	-0-	-3986	-0-	100 9							
02	6815 X	2632	-0-	-4183	-0-	654 1	6574 3	Y	279	366	1		325
03	7068 X	3099	-0-	-3969	-0-	307 9							
						451 1	2730 3	Y	107				432
						118 9							
						392 1	2079 3	Y	146	173	1		405
						161 9							
						438 1	2508 3	Y	139	184	1		360
						153 9							

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 955

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL			//CONT.// 72681 250 //CONT.// 386310 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA						
						RRCID -> 197975		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10530 - 12190							
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
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-			159	1	1566	3	N	84	179	1			73
11	1770	N	1643	-0-	-127	-0-			92	1	1312	3	N	88					161
12	1829	N	1826	-0-	-3	-0-			97	1	1573	3	N	87					248
01	1829	N	1719	-0-	-110	-0-			96	1	1390	3	N	89	183	1			154
02	1595	N	1549	-0-	-46	-0-			98	1	1229	3	N	81					235
03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-			231	1	1411	3	N	92	183	1			144
									89	9									
									246	1									
									101	9									
TRULL			WELL #: 3			RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014							
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-			30	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-			44	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-			33	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-			46	1	279	3	Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-			47	1	248	3	Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-			50	1	286	3	Y	-0-					-0-
TRULL			WELL #: 5			RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11090 - 11111							
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-			208	1	2049	3	N	139	168	1			80
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-			153	9	1637	3	N	138					218
12	2356	N	2290	-0-	-66	-0-			291	1	1941	3	N	142	180	1			180
01	2387	N	2170	-0-	-217	-0-			152	9	1727	3	N	143	181	1			142
02	2001	N	1910	-0-	-91	-0-			193	1	1482	3	N	135					277
03	2294	N	2062	-0-	-232	-0-			156	9	1616	3	N	149	184	1			242
									286	1									
									157	9									
									279	1									
									149	9									
									282	1									
									164	9									
TRULL			WELL #: 6			RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 11145							
10	589	N	556	-0-	-33	-0-			49	1	489	3	N	16	172	1			28
11	540	N	483	-0-	-57	-0-			18	9	397	3	N	14					42
12	558	N	547	-0-	-11	-0-			71	1	481	3	N	16					58
01	558	N	528	-0-	-30	-0-			15	9	428	3	N	26					84
02	464	N	444	-0-	-20	-0-			48	1	352	3	N	24					108
03	558	N	484	-0-	-74	-0-			71	1	396	3	N	17					125
									29	9									
									66	1									
									26	9									
									69	1									
									19	9									
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION WEST BLESSING			747012 WELL #: 1			RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10874 - 10894							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012												
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	34 1	1134 3	N	57			194
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	63 9	996 3	N	70			264
12	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	33 1	991 3	N	46	181 1		129
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	77 9	972 3	N	121			250
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	32 1	996 3	N	101	185 1		166
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	133 9		N	224	180 1		210
						32 1						
						111 9						
WAPITI OPERATING, LLC 895805 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744												
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			225
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												
10	T. A.	331	-0-	331	1788	331 2		N	-0-			-0-
11	T. A.	835	-0-	835	2623	835 2		N	-0-			-0-
*12	3068 X	445	-0-	-2623	-0-	445 2		N	-0-			-0-
*01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
03	868 X	424	-0-	-444	-0-	424 2		N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063												
KAHLDEN WELL #: 1												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700												
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6578 2	207 9	N	188			445
*06		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1956 2	56 9	N	51	358 1		138
07		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5063 2	75 9	N	68			206
08		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	7777 2	336 9	N	305	354 1		157
09		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4256 2	108 9	N	98			255
10		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7862 2	167 9	N	152			407
11		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6194 2	156 9	N	142	367 1		182
12		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4795 2	107 9	N	97			279
01		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1423 2	10 9	N	9			288
02		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3917 2	102 9	N	93			381
*03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5503 2	185 9	N	168	367 1		182
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782													
*05		10695 X	8071	-0-	-2624	-0-	7691 2	380 9	N	345	347 1		506
*06		9090 X	1512	-0-	-7578	-0-	1494 2	18 9	N	16			522
07		8928 X	5438	-0-	-3490	-0-	5336 2	102 9	N	93	177 1		438
08		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8175 2	130 9	N	118			556
09		7440 X	3150	-0-	-4290	-0-	3130 2	20 9	N	18			574
10		7688 X	3852	-0-	-3836	-0-	3772 2	80 9	N	73	343 1		304
11		5250 X	3318	-0-	-1932	-0-	3305 2	13 9	N	12			316
12		7905 X	3711	-0-	-4194	-0-	3573 2	138 9	N	125			441
*01		7905 X	4116	-0-	-3789	-0-	3954 2	162 9	N	147	350 1		238
02		3596 X	3386	-0-	-210	-0-	3358 2	28 9	N	25			263
03		3844 X	2496	-0-	-1348	-0-	2474 2	22 9	N	20			283
GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496													
*05		3193 X	457	-0-	-2736	-0-	372 2	85 9	N	77			151
*06		3030 X	1351	-0-	-1679	-0-	1350 2	1 9	N	1			152
07		3069 X	2809	-0-	-260	-0-	2803 2	6 9	N	5			157
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3773 2	59 9	N	54			211
09		1740 X	1737	-0-	-3	-0-	1685 2	52 9	N	47			258
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2565 2	25 9	N	23			281
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			281
12		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			281
01		1798 X	1395	-0-	-403	-0-	1395 2		N	-0-			281
02		1682 X	904	-0-	-778	-0-	904 2		N	-0-			281
03		1798 X	645	-0-	-1153	-0-	639 2	6 9	N	5			286
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762													
*05		19313 X	17003	-0-	-2310	-0-	16275 2	728 9	N	662	356 1		306
*06		18210 X	14286	-0-	-3924	-0-	13937 2	349 9	N	317	533 1		90
07		18135 X	14312	-0-	-3823	-0-	13957 2	355 9	N	323	353 1		60
08		17112 X	16664	-0-	-448	-0-	16256 2	408 9	N	371	354 1		77
09		16140 X	8776	-0-	-7364	-0-	8409 2	367 9	N	334	360 1		51
10		16678 X	13504	-0-	-3174	-0-	13095 2	409 9	N	372	363 1		60
11		14610 X	13676	-0-	-934	-0-	13263 2	413 9	N	375	184 1		251
12		16678 X	13608	-0-	-3070	-0-	13167 2	441 9	N	401	557 1		95
*01		16678 X	13455	-0-	-3223	-0-	13151 2	304 9	N	276	186 1		185
*02		13224 X	11254	-0-	-1970	-0-	10887 2	367 9	N	334	367 1		152
*03		14136 X	13278	-0-	-858	-0-	12856 2	422 9	N	384	377 1		159

PRAIRIE BELL (11000) CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
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														
M O	ALLOW 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
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	N	-0-			25
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			25
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			25
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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														
10	279 N	200	-0-	-79	-0-	5	1	53	4	N	129			252
						142	9							
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	5	1	54	4	N	132	174	1	210
						145	9							
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	67	4	N	161	164	1	207
						177	9							
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	71	4	N	169	168	1	208
						186	9							
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	80	4	N	189			397
						208	9							
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	105	4	N	248			645
						273	9							
PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701														
10	806 #	105	-0-	-701	-0-	13	1	92	2	N	-0-			43
11	1230 #	790	-0-	-440	-0-	83	1	707	2	N	-0-			43
12	1271 #	154	-0-	-1117	-0-	24	1	130	2	N	-0-			43
01	1271 #	214	-0-	-1057	-0-	23	1	191	2	N	-0-			43
02	754 #	280	-0-	-474	-0-	28	1	252	2	N	-0-			43
03	806 #	314	-0-	-492	-0-	32	1	282	2	N	-0-			43
PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374														
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-			-0-
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
12	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
*02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	4668	-0-	-44	-0-	4668	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														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUINN (-B- SAND)				73802 090	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
QUINN				WELL #: 1	RRCID -> 265778	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6390	-	6398						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-					32
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		57 2		1 9	N	1					33
12	62 N	10	-0-	-52	-0-		10 1			N	-0-					33
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					33
02	58 N	5	-0-	-53	-0-		5 2			N	-0-					33
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		17 2		1 9	N	1					34
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						
10	899 #	490	-0-	-409	-0-		490 2			N	-0-					218
11	979 R	979	-0-	-0-	-0-		965 2		14 9	N	13					231
12	930 #	411	-0-	-519	-0-		411 2			N	-0-					231
01	930 #	160	-0-	-770	-0-		160 2			N	-0-					231
02	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					231
03	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					231
QUINN (6050)				73802 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
QUINN, B. E.				WELL #: 2	RRCID -> 216353	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 12518	PERF. 6048	-	6054						
10	1023 #	626	-0-	-397	-0-		625 2		1 9	N	1					144
11	990 #	456	-0-	-534	-0-		454 2		2 9	N	2					146
12	899 #	347	-0-	-552	-0-		346 1		1 9	N	1					147
01	682 #	10	-0-	-672	-0-		10 2			N	-0-					147
02	580 #	1	-0-	-579	-0-		1 2			N	-0-					147
*03	999 R	999	-0-	-0-	-0-		988 2		11 9	N	10					157
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						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2				N	-0-			148
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472 2				N	-0-			148
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2				N	-0-			148
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			148
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	75	180 1		44
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			
10	341 N	7	-0-	-334	-0-		5 1	2 2	Y		-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y		-0-				-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-		112 1	132 2	Y		-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		21 1	57 2	Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	248 N	143	-0-	-105	-0-		115 1	28 2	Y		-0-				-0-
RUFUS HARDY "B"				WELL #:	35	RRCID ->	258048	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4158 - 4181			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/2015															
RACCOON BEND (COCKFIELD UPPER)				74106 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470											
RUFUS HARDY "B"				WELL #:	38	RRCID ->	276791	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3953 - 3960			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
RACCOON BEND (GRAWUNDER)				74106 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470											
WILSON 25 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263915	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3475 - 3480			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP BROWN, MINNIE				74106 320 252470	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN								
				WELL #:	6	RRCID ->	140224	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3107 -	3119				
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
AUSTIN COLLEGE				WELL #:	26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3180 -	3196				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
AUSTIN COLLEGE				WELL #:	32	RRCID ->	185824	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3200 -	3209				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/2015														
DIEMER, MRS. ALBERTA				WELL #:	15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF.	3212 -	3286				
10	713 N	210	-0-	-503	-0-	142	1	68	2	N	-0-							-0-
11	810 N	286	-0-	-524	-0-	125	1	161	2	N	-0-							-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	120	1	142	2	N	-0-							-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	-0-							-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	N	-0-							-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	144	1	35	2	N	-0-							-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA				WELL #:	23	RRCID ->	244977	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3268 -	3276				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015														
AUSTIN COLLEGE				WELL #:	38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 -	3090				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
THOMPSON, R. W.				WELL #:	36	RRCID ->	278799	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3258 -	3276				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
				RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26907 07/01/2015														

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 962

RACCOON BEND (MIOCENE Y) COMET PRODUCTION DEUTRICK, R. A/C -2				74106 520 169662 WELL #: 15	ASSOCIATED	49B				CNTY: AUSTIN						
					RRCID -> 089053	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1731	- 1740						
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RACCOON BEND (CADELL) ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP WILSON, J. W. "A"				74106 700 252470 WELL #: 30	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN						
					RRCID -> 272320	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3773	- 3778						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) SV ENERGY COMPANY, LLC RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1				74106 842 831396 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN						
					RRCID -> 260650	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6955	- 6977						
10	1395	705	-0-	-690	47270	701	3	4	9	N	4					164
11	1350	-0-	-0-	-1350	45920					N	-0-					164
12	1395	-0-	-0-	-1395	44525					N	-0-					164
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	41425					N	-0-					164
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	38525					N	-0-					164
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38525					N	NO RPT					164
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) FAULCONER, VERNON E., INC. RASMUSSEN				74264 400 263701 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
					RRCID -> 184704	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7721	- 7736						
10	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	465	1	2493	2	N	-0-					37
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	405	1	2115	2	N	-0-					37
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	450	1	2060	2	N	6					43
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	465	1	2369	2	N	34	77	1			-0-
02	2900 N	3477	-0-	577	577	390	1	3087	2	N	-0-					-0-
*03	3100 N	3652	-0-	552	1129	375	1	3277	2	N	-0-					-0-
RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271091	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726	- 7732						
10	15469 X	12223	-0-	-3246	-0-	450	1	11586	2	N	170	179	1			141
11	14340 X	13342	-0-	-998	-0-	435	1	12680	2	N	206	181	1			166
12	14818 X	13737	-0-	-1081	-0-	465	1	13043	2	N	208	179	1			195
01	14818 X	12213	-0-	-2605	-0-	465	1	11550	2	N	180	210	1			165
02	13369 X	11369	-0-	-2000	-0-	435	1	10756	2	N	162	177	1			150
03	13795 X	12130	-0-	-1665	-0-	465	1	11505	2	N	145	179	1			116

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
BAIN		WELL #:		1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7546	-	7592	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
03	0 N	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	
10	1891 #	1880	-0-	-11	-0-	1791 2	89 9	N	81		156
11	1860 #	1730	-0-	-130	-0-	1644 2	86 9	N	78	166 1	68
12	1922 #	1794	-0-	-128	-0-	1704 2	90 9	N	82		150
01	1922 #	1321	-0-	-601	-0-	1247 2	74 9	N	67	173 1	44
02	1798 #	1759	-0-	-39	-0-	1694 2	65 9	N	59		103
03	1891 #	1520	-0-	-371	-0-	1469 2	51 9	N	46		149

RAMSEY (9500)			74471 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280													
DIXON, LOMA G/U			WELL #: 2		RRCID -> 113334		COMPL. DATE 07/29/1984		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9524 - 9540					
M	O	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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					
10	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	1508	2	12	9	N	11				149
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				149
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
RAMSEY (10,700)			74471 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
POOLE "B"			WELL #: 2		RRCID -> 193384		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10686 - 10692					
10	3565	#	3131	-0-	-434	-0-	109	1	2979	2	N	39				97
							43	9								
11	3570	#	3133	-0-	-437	-0-	106	1	2982	2	N	41				138
							45	9								
12	3689	#	3637	-0-	-52	-0-	93	1	3497	2	N	43				181
							47	9								
01	3689	#	3576	-0-	-113	-0-	93	1	3429	2	N	49	164	1		66
							54	9								
02	3326	R	3326	-0-	-0-	-0-	92	1	3166	2	N	62				128
							68	9								
03	3627	#	3289	-0-	-338	-0-	98	1	3126	2	N	59	143	1		44
							65	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					
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)													74473 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP													521516					
PRIESMEYER, L.													WELL #: 1	RRCID -> 158691	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368 - 9372	
M 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					
10	961 #	871	-0-	-90	-0-	11 1	849 2	N	10				50					
11	1230 #	842	-0-	-388	-0-	11 9	817 2	N	15				65					
12	1271 #	1140	-0-	-131	-0-	8 1	1079 2	N	27				92					
01	1271 #	548	-0-	-723	-0-	17 9	470 2	N	43				135					
02	899 #	892	-0-	-7	-0-	31 1	831 2	N	42				177					
03	1147 #	513	-0-	-634	-0-	30 9	456 2	N	37	176	1		38					
						31 1												
						47 9												
						15 1												
						46 9												
						16 1												
						41 9												
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)													74473 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP													521516					
ZAHRADNICK, ALFRED													WELL #: 1	RRCID -> 091859	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10271 - 10276	
10	2511 X	1526	-0-	-985	-0-	169 1	1340 2	N	15				148					
11	2430 X	1369	-0-	-1061	-0-	17 9	1207 2	N	24				172					
12	2418 X	1793	-0-	-625	-0-	136 1	1603 2	N	19				191					
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	26 9	2554 2	N	21	156	1		56					
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	169 1	1551 2	N	28				84					
*03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	21 9	2627 2	N	23	32	1		75					
						23 9												
						134 1												
						31 9												
						143 1												
						25 9												
HERDER GAS UNIT 2													WELL #: 1	RRCID -> 190621	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 11077	PERF.10432 - 10470	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						

RANKIN (COOK MTN. IV)				74691 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
MCWHORTER				WELL #:	1	RRCID ->	196792	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9155 -	9195
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	
10	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	620 1	16428 2	N	182	189 1		150	
11	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	200 9	16795 2	N	183	189 1		144	
12	19685 X	17917	-0-	-1768	-0-	600 1	17070 2	N	206	191 1		159	
01	19685 X	16381	-0-	-3304	-0-	201 9	15567 2	N	176	185 1		150	
02	18415 X	15926	-0-	-2489	-0-	620 1	15155 2	N	174	189 1		135	
03	18197 X	10761	-0-	-7436	-0-	194 9	10238 2	N	75			210	
						580 1							
						191 9							
						440 1							
						83 9							
HOLMES				WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9487 -	9627
10	4681 X	3815	-0-	-866	-0-	442 1	3323 2	N	45			73	
11	4530 X	3378	-0-	-1152	-0-	50 9	2916 2	N	27			100	
12	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	432 1	3156 2	N	42			142	
01	3906 X	3529	-0-	-377	-0-	30 9	3024 2	N	33			175	
02	3654 X	3003	-0-	-651	-0-	443 1	2630 2	N	30			205	
03	3813 X	3632	-0-	-181	-0-	46 9	3190 2	N	31	186 1		50	
						469 1							
						36 9							
						340 1							
						33 9							
						408 1							
						34 9							
HCWD-58				WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9484 -	9640
10	1767 N	1570	-0-	-197	-0-	178 1	1339 2	N	48			75	
11	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	53 9	1131 2	N	40			115	
12	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	168 1	1256 2	N	35			150	
01	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	44 9	970 2	N	27			177	
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	177 1	1243 2	N	71	191 1		57	
*03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	39 9	1497 2	N	53			110	
						151 1							
						160 1							
						30 9							
						78 9							
						192 1							
						58 9							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
BABY RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF. 9148 -	9237
10	55800 X	52156	-0-	-3644	-0-	3100 1	48181 2	N	795	755 1		257	
11	54000 X	47610	-0-	-6390	-0-	875 9	43778 2	N	756	756 1		257	
12	55800 X	42696	-0-	-13104	-0-	3000 1	39077 2	N	767	739 1	2 8	283	
01	52142 X	44300	-0-	-7842	-0-	832 9	40636 2	N	574	544 1		313	
02	48778 X	42615	-0-	-6163	-0-	2775 1	38905 2	N	765	896 1	2 8	180	
03	46500 X	45844	-0-	-656	-0-	844 9	41931 2	N	771	750 1		201	
						3033 1							
						631 9							
						2868 1							
						842 9							
						3065 1							
						848 9							

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858												
THARP, KATHLEEN				WELL #: 2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9344	-	9388						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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					
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	181 1 9 9	2967 2	N	8		64					
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	60 1 24 9	3141 2	N	22		86					
12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	51 1 18 9	2212 2	N	16		102					
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	65 1 10 9	3498 2	N	9		111					
*02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	65 1 24 9	3196 2	N	22		133					
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		133					
THARP, KATHLEEN				WELL #: 3	RRCID -> 143233	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9314	-	9324						
10	3100 N	4655	-0-	1555	1555	270 1	4385 2	N	-0-		63					
11	3000 N	3173	-0-	173	1728	62 1	3111 2	N	-0-		63					
12	3100 N	3440	-0-	340	2068	79 1	3361 2	N	-0-		63					
01	3100 N	3542	-0-	442	2510	65 1	3477 2	N	-0-		63					
*02	5776 X	3266	-0-	-2510	-0-	65 1	3201 2	N	-0-		63					
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		63					
RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
FIVE-JAB, INC.				271310												
THARP				WELL #: 2	RRCID -> 202750	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8053	-	8058						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858												
NUNAN				WELL #: 1	RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 11589	-	11699						
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161 2	3 9	N	3		97					
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189 2	3 9	N	3		100					
12	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 2		N	-0-		100					
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		100					
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		100					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100					
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						
10	6070	6070	-0-	-0-	7342	484 1 245 9	5341 3	N	223	186 1	172					
11	5745	5745	-0-	-0-	7342	468 1 403 9	4874 3	N	366	379 1	159					
12	5629	5629	-0-	-0-	7342	465 1 233 9	4931 3	N	212	182 1	189					
01	3064	3064	-0-	-0-	7342	236 1 243 9	2585 3	N	221	180 1	230					
02	3588	3588	-0-	-0-	7342	387 1 169 9	3032 3	N	154	184 1	200					
*03	3492	3492	-0-	-0-	7342	482 1 129 9	2881 3	N	117	172 1	145					

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)				74821 477	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526							
I P FARMS -N-				WELL #: 1	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669 - 5674			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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			
10	10046	10046	-0-	-0-	-0-	1860 1	8129 2	N	52	195 1	192
11	9833	9833	-0-	-0-	-0-	1800 1	7933 2	N	91		283
*12	9283	9266	-0-	-17	-0-	1860 1	7327 2	N	72		355
*01	8494	7812	-0-	-682	-0-	1860 1	5952 2	N	-0-		355
*02	7946	4904	-0-	-3042	-0-	1020 1	3884 2	N	-0-		355
03	8680	-0-	-0-	-8680	-0-			N	-0-	180 1	175

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				74993 423	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
MORRIS, E.				WELL #: 11	RRCID -> 177513	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10864	- 10952				
10	3999 X	3688	-0-	-311	-0-	432 1	3181 2	Y	68	109 1			181
11	3870 X	3390	-0-	-480	-0-	75 9	2860 2	Y	89	108 1			162
12	3999 X	3642	-0-	-357	-0-	98 9	3160 2	Y	83				245
01	3999 X	3593	-0-	-406	-0-	391 1	3149 2	Y	73	104 1			214
02	3625 X	3265	-0-	-360	-0-	91 9	2802 2	Y	55	90 1			179
03	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	364 1	2805 2	Y	62	84 1			157
						80 9							
						402 1							
						61 9							
						467 1							
						68 9							

HOLBROOK				WELL #: 1	RRCID -> 181880	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 11086	PERF.10879	- 10986				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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				
10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	543 1	4002 2	Y	45	39 1			85
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	50 9	3766 2	Y	54	50 1			89
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	569 1	4409 2	Y	61				150
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	59 9	4263 2	Y	60	63 1			147
02	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	546 1	1950 2	Y	39	62 1			124
03	4712 X	1065	-0-	-3647	-0-	67 9	904 2	Y	10	58 1			76
						493 1							
						66 9							
						280 1							
						43 9							
						150 1							
						11 9							

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)														74993 423				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
FAULCONER, VERNON E., INC.														263701																			
HARTMAN, ROBERT														WELL #:				1				RRCID -> 188956				COMPL. DATE 04/09/2002				TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
*04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
*05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
*06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
*07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
*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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
*03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													

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			
10	4371	X		4018	-0-	-353	-0-	450	1	3514	2	N		49						112													
								54	9																								
11	4230	X		3774	-0-	-456	-0-	435	1	3286	2	N		48						160													
								53	9																								
12	4504	X		4504	-0-	-0-	-0-	465	1	3963	2	N		69						229													
								76	9																								
01	4298	X		4298	-0-	-0-	-0-	465	1	3763	2	N		64	199	1				94													
								70	9																								
02	3770	X		19	-0-	-3751	-0-	15	1	4	2	N		-0-						94													
*03	5580	X		5580	-0-	-0-	-0-	465	1	5042	2	N		66						160													
								73	9																								

H.E.R. OPERATING, LLC														340442																			
HANKAMER														WELL #:				1ST				RRCID -> 192620				COMPL. DATE 02/09/2007				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746			
10	124	X		120	-0-	-4	-0-	110	1	10	9	N		9						281													
11	120	X		112	-0-	-8	-0-	101	1	11	9	N		10						291													
12	124	X		-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-						291													
01	155	X		-0-	-0-	-155	-0-					N		-0-						291													
02	145	X		121	-0-	-24	-0-	109	1	12	9	N		11						302													
*03	128	X		128	-0-	-0-	-0-	117	1	11	9	N		10						312													

HANKAMER-PICKETT														WELL #:				1				RRCID -> 242998				COMPL. DATE 12/12/2007				TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27						27													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27						27													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27						27													
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27						27													
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27						27													
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27						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			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38						38													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38						38													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38						38													
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38						38													
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38						38													
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38						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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
HOLBROOK, ELLEN				WELL #: 1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 12340				PERF.12095	- 12171	
10	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	1507 48 9	1	11101 2	Y	44	31 1		75
11	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	949 21 9	1	6282 2	Y	19	45 1		49
12	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	1086 15 9	1	8773 2	Y	14			63
01	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	1575 52 9	1	13607 2	Y	47	27 1		83
02	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	1588 59 9	1	11076 2	Y	54	35 1		102
*03	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1760 74 9	1	10577 2	Y	67	48 1		121
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)				74993 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
BLOXSOM ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 192899	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 12430				PERF.12193	- 12251	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)				74993 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.				017900									
TEXACO FEE				WELL #: 1	RRCID -> 145486	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7451	-	7471			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RAYWOOD (YEGUA 10400)				74993 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL				WELL #: 10	RRCID -> 184336	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10170	-	10524			
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	137 2	Y	-0-	1 1	1	
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20 1	130 2	Y	-0-		1	
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 2	Y	-0-		1	
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	16 1	138 2	Y	-0-		1	
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18 1	127 2	Y	-0-		1	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22 1	133 2	Y	-0-		1	

RAYWOOD (YEGUA 10,700)				74993 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
XTO ENERGY INC.				945936									
MITCHELL, THEO				WELL #: 1	RRCID -> 044645	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 11002	PERF. N/A					
10	837	#	119	-0-	-718	-0-	119 3		N	-0-		202	
11	630	#	443	-0-	-187	-0-	440 3	3 9	N	3		205	
12	651	#	159	-0-	-492	-0-	159 3		N	-0-		205	
01	651	#	291	-0-	-360	-0-	289 3	2 9	N	2		207	
02	609	#	335	-0-	-274	-0-	294 3	41 9	N	37	188 1	56	
03	465	#	101	-0-	-364	-0-	100 3	1 9	N	1		57	

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)				74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HEBERT, EMILE				WELL #: 2	RRCID -> 166334	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11368	-	11378			
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	300 1	6325 2	N	24		209	
							26 9						
11	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	269 1	5099 2	N	13		222	
							14 9						
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	304 1	5955 2	N	-0-		222	
01	6665	X	5233	-0-	-1432	-0-	281 1	4952 2	N	-0-		222	
02	6235	X	4887	-0-	-1348	-0-	262 1	4619 2	N	5		227	
							6 9						
03	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	313 1	5898 2	N	10		237	
							11 9						

FARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11170	-	11244			
10	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	630 1	13254 2	N	39		167	
							43 9						
11	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	631 1	11953 2	N	207	343 1	31	
							228 9						
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	626 1	12240 2	N	-0-		31	
01	13919	X	12129	-0-	-1790	-0-	649 1	11425 2	N	50		81	
							55 9						
02	13021	X	11326	-0-	-1695	-0-	608 1	10703 2	N	14		95	
							15 9						
03	13640	X	12263	-0-	-1377	-0-	617 1	11625 2	N	19		114	
							21 9						

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) CHOICE EXPLORATION, INC. WHITTAKER										74995 300 150655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1										RRCID -> 249144	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14322	PERF.11120 - 11156			
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOLBROOK										74995 302 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1										RRCID -> 176366	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 14199	PERF.14080 - 14088			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAYWOOD, S. (13,400) SUE-ANN OPERATING, L.C. RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL										74995 750 828352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1										RRCID -> 201515	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 13484	PERF.13220 - 13240			
10	12958	X	12028	-0-	-930	-0-	-0-	11643	2	385	9	N	350	399	1	190
11	12540	X	11435	-0-	-1105	-0-	-0-	11047	2	388	9	N	353	199	1	344
12	12958	X	12318	-0-	-640	-0-	-0-	11907	2	411	9	N	374	601	1	117
01	12524	X	12127	-0-	-397	-0-	-0-	11723	2	404	9	N	367	397	1	87
02	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	-0-	10954	2	373	9	N	339	194	1	232
03	12276	X	12133	-0-	-143	-0-	-0-	11738	2	395	9	N	359	379	1	212
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			
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-				Y	-0-				2
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-				Y	-0-				2
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				Y	-0-				2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2	1		1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT										WELL #: 1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE 05/04/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.11904 - 11998		
10	5053	X	4722	-0-	-331	-0-	-0-	564	1	4158	2	Y	-0-			62
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	4766	2	Y	-0-			62
12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	5473	2	Y	-0-			62
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	5289	2	Y	-0-			62
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	4916	2	Y	-0-			62
*03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	-0-	871	1	5236	2	Y	-0-			62

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	1514 1	11151 2	Y	47			75
11	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	52 9	1495 1	Y	48			123
12	11780 X	11486	-0-	-294	-0-	53 9	1259 1	Y	52			175
01	11780 X	8397	-0-	-3383	-0-	57 9	866 1	Y	40			215
02	11020 X	10799	-0-	-221	-0-	44 9	1346 1	Y	64	183 1		96
*03	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	70 9	1919 1	Y	87			183
						96 9						

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887												
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	10 1	71 2	Y	1			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			87
12	806 N	33	-0-	-773	-0-	4 1	29 2	Y	-0-	55 1		32
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61 1	526 2	Y	1			33
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			33
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	277 1	1921 2	Y	-0-			33
						51 1	305 2	Y	-0-			

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534												
10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	970 1	7104 2	Y	81			129
11	6360 X	6061	-0-	-299	-0-	89 9	799 1	Y	1			130
12	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	1 9	892 1	Y	28	99 1		59
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	31 9	807 1	Y	24			83
02	6351 X	4999	-0-	-1352	-0-	26 9	630 1	Y	-0-			83
03	8122 X	2595	-0-	-5527	-0-	372 1	4369 2	Y	1			84
						1 9	2222 2	Y				

XTO ENERGY INC. 945936												
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094												
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	729 1	3346 3	N	30			229
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	33 9	733 1	N	38			267
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	42 9	705 1	N	47			314
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	52 9	755 1	N	52			366
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	57 9	530 1	N	221	372 1		215
*03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	243 9	676 1	N	44			259
						48 9	3321 3					

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
MITCHELL, TUE				WELL #: 1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099	
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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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						
MALLET-MITCHELL UNIT #1				WELL #: 1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881	- 10925	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
RC (JACKSON)				75011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
J. JONES				WELL #: 1	RRCID -> 250569	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 16088	PERF. 6668	- 6680	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		100
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		Y	112	170 1	89
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		Y	81		170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	33		203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	47		250
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		203
POOLE				WELL #: 2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74

REBEL (YEGUA)				75122 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835													
NOME-DISHMAN				WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.13398	-	13431		
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	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
10	2728 X	976	-0-	-1752	-0-		658	1 80	238	2	N	73	1	8		298	
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-				298	
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-				298	
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-				298	
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-				298	
03	961 X	849	-0-	-112	-0-		66	1 158	625	2	N	144	181	1		261	
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12679	-	12720		
10	18631 X	18020	-0-	-611	-0-		2230	1 748	15042	2	N	680	835	1	25	8	107
11	18030 X	17391	-0-	-639	-0-		2104	1 909	14378	2	N	826	548	1	18	8	367
12	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-						N	705	726	1	29	8	317
01	18631 X	16034	-0-	-2597	-0-		1196	1 733	14105	2	N	666	818	1	3	3	162
02	17429 X	11791	-0-	-5638	-0-		742	1 784	10265	2	N	713	543	1	1	8	331
03	18011 X	14378	-0-	-3633	-0-		617	1 704	13057	2	N	640	725	1			246
GRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.11913	-	11946		
10	9114 X	4924	-0-	-4190	-0-		43	1 282	4599	2	N	256	182	1		137	
11	8820 X	4766	-0-	-4054	-0-		46	1 279	4441	2	N	254	174	1		217	
12	8463 X	4919	-0-	-3544	-0-		37	1 279	4603	2	N	254	366	1		105	
01	7161 X	5047	-0-	-2114	-0-		39	1 289	4719	2	N	263	181	1		187	
02	5423 X	4723	-0-	-700	-0-		38	1 266	4419	2	N	242	186	1		243	
*03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		41	1 284	4607	2	N	258	371	1		130	
RED BULL (COOK MOUNTAIN)				75177 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
O.B. RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.12494	-	12826		
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-		82	1 90	374	2	N	82	189	1		55	
11	810 N	801	-0-	-9	-0-		147	1 145	509	2	N	132				187	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-		127	1 83	677	2	N	75	192	1		70	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		199	1 124	677	2	N	113				183	
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-		589	1 19	191	2	N	17				200	
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		648	1 25	394	2	N	23				223	

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12535 - 12563	
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
10	6851 X	6128	-0-	-723	-0-	1102 1	5026 2	N	-0-			60
11	6630 X	4246	-0-	-2384	-0-	949 1	3297 2	N	-0-			60
12	6851 X	6144	-0-	-707	-0-	974 1	5170 2	N	-0-			60
01	6851 X	3355	-0-	-3496	-0-	761 1	2594 2	N	-0-			60
02	6409 X	213	-0-	-6196	-0-	155 1	50 2	N	7			67
						8 9						
03	6138 X	429	-0-	-5709	-0-	267 1	162 2	N	-0-			67
RED FISH REEF (AB-4)				75234 010	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371								
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 13799		PERF.12582 - 12586	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
RED FISH REEF (F-4)				75234 013	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371								
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191	RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9224 - 9247	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)				75234 039	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371								
RFR TRACT 247		WELL #:		144	RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551		PERF.10090 - 10157	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)				//CONT.//	75234 039	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				//CONT.//	293371												
GBS "A" ST 247				WELL #:	198	RRCID -> 190463		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9960 - 10026					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	382 1	20612 2	Y		696	763 1			144			
11	18720 X	17740	-0-	-980	-0-	766 9											
12	19344 X	18015	-0-	-1329	-0-	161 1	16442 2	Y		1034	1066 1			112			
01	54948 X	54948	-0-	-0-	-0-	1137 9											
02	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	337 1	16866 2	Y		738	649 1			201			
03	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-	812 9											
						617 1	52388 2	Y		1766	1826 1			141			
						1943 9											
						470 1	21338 2	Y		676	445 1			372			
						744 9											
								Y		NO RPT				372			
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)					75234 052	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					293371												
RFR TRACT 246				WELL #:	213	RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8700 - 9362					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)					75234 078	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					293371												
RFR TRACT 246				WELL #:	181	RRCID -> 279835		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9744 - 9760					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)					75234 117	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					293371												
STATE TRACT 247				WELL #:	192	RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11056 - 11068					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)					75234 130	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					293371												
RFR TRACT 224				WELL #:	185	RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878 - 11062					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6			

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)				75234 208	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371										
RFR TRACT 247				WELL #: 23	RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761			PERF.10068 - 10090				
M	ALLOW 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)				75234 247	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371										
RFR TRACT 224				WELL #: 141 U	RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515			PERF.10700 - 10720				
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			1
11	1740 #	281	-0-	-1459	-0-	3	1	278	2	Y	-0-			1
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			1
01	899 #	467	-0-	-432	-0-	5	1	460	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	290 #	131	-0-	-159	-0-	3	1	125	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			2
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)				75234 299	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371										
STATE TRACT 247				WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)				75234 312	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371										
RFR TRACT 224				WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515			PERF.10891 - 10898				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)				75234 351	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371										
RFR TRACT 247				WELL #:	175 U	RRCID ->	070463	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)				75234 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371										
RFR TRACT 247				WELL #:	154DF	RRCID ->	076257	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	9256 - 9264	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)				75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371										
RFR TRACT 246				WELL #:	2	RRCID ->	037296	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	25397	-0-	25397	69600	457 1	24646	2	Y	267	280	1	-0-	
11	14B2 EXT	12566	-0-	12566	82166	294 9	12212	2	Y	212	212	1	-0-	
12	14B2 EXT	13430	-0-	13430	95596	121 1	13007	2	Y	148	130	1	18	
01	PRTL PLG	4171	-0-	4171	99767	233 9	4071	2	Y	47	49	1	16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99767	163 9			Y	-0-			16	
*03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99767	48 1			Y	NO RPT			16	
RFR TRACT 247				WELL #:	175-L	RRCID ->	150830	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10188 - 10208	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)				75234 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
RFR TRACT 247				WELL #: 23	RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9954	-	9960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)				75234 533	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
RFR TRACT 225				WELL #: 50	RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9385	-	9395
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)				75234 559	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
RFR TRACT 246				WELL #: 73	RRCID -> 073274	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9427	-	9433
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)				75234 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
RFR TRACT 246				WELL #: 174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)				75234 634	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
RFR TRACT 246				WELL #: 182	RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10500	-	10521
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)			75234 637	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
STATE TRACT 246			WELL #: 1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15445	PERF.13066	- 13075
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)			75234 650	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
RFR TRACT 246			WELL #: 182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384	- 10389
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)			75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499					
STATE TRACT 204			WELL #: 148137	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994	- 10004
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
PLUGGED AND ABANDONED			04/21/2010					

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)				75236 810	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.				491399								
STATE TRACT 206				WELL #: 1	RRCID -> 216134	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8520 - 8556				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		315
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		315
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		315
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		315
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		315
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10928 - 10990				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)				75241 987	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499								
STATE TRACT 288				WELL #:	RRCID -> 148811	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 13740	PERF.12000	- 12012			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/22/2007								
REDMOND CREEK (YEGUA)				75470 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SMART, E. R. ET AL				WELL #:	RRCID -> 136648	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12190	- 12265			
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/12/2016	- PLUGGED 01/12/16							
COOK, J. E.				WELL #:	RRCID -> 138877	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12262	- 12340			
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/08/2016	- PLUGGED 01/08/16							
DAVIS, W.				WELL #:	RRCID -> 226523	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 12383	PERF.12046	- 12236			
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/16/2015	- PLUGGED 12/16/15							
REEDY ROSE (WILCOX)				75544 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE			
DMAEBIL CORPORATION				221502								
GEO-WILCOX				WELL #:	RRCID -> 204134	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3814	- 3818			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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			
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-			43
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-			43
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068 2	N	-0-			43
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019 2	N	-0-			43
02	1044	N	949	-0-	-95	-0-	949 2	N	-0-			43
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022 2	N	-0-			43

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715							
GAU		WELL #:		1	RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	33	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	33	
RESEARCH EXPLORATION, LLC		703257									
ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624		
10	18538 X	17528	-0-	-1010	-0-	17525 2	3 9	N	3	191	
11	17940 X	16522	-0-	-1418	-0-	16522 2		N	-0-	191	
12	18538 X	18403	-0-	-135	-0-	18401 2	2 9	N	2	193	
01	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	18001 2		N	-0-	193	
02	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16588 2	4 9	N	4	197	
03	DLQ G-10	17487	-0-	17487	17487	17485 2	2 9	N	2	199	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874									
REUTER		WELL #:		1	RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457		
10	4092 X	3777	-0-	-315	-0-	319 1	3458 3	N	-0-	93	
11	3810 X	3637	-0-	-173	-0-	316 1	3321 3	N	-0-	93	
12	3937 X	3669	-0-	-268	-0-	305 1	3364 3	N	-0-	93	
01	3937 X	3370	-0-	-567	-0-	279 1	3091 3	N	-0-	93	
02	3538 X	3455	-0-	-83	-0-	287 1	3166 3	N	2	95	
						2 9					
03	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	313 1	3275 3	N	-0-	95	
YOUNG, JOHN H., INC.		948460									
TRACI		WELL #:		2	RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530		
10	11036 X	10039	-0-	-997	-0-	10039 2		N	-0-	31	
11	10410 X	7877	-0-	-2533	-0-	7877 2		N	-0-	31	
12	10416 X	10238	-0-	-178	-0-	10238 2		N	-0-	31	
01	10354 X	9801	-0-	-553	-0-	9801 1		N	-0-	31	
02	9541 X	8996	-0-	-545	-0-	8994 1	2 9	N	2	33	
03	10230 X	9478	-0-	-752	-0-	9474 1	4 9	N	4	37	
TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964		
10	3875 X	3652	-0-	-223	-0-	3652 2		N	-0-	109	
11	3870 X	3186	-0-	-684	-0-	3186 2		N	-0-	109	
12	3999 X	2796	-0-	-1203	-0-	2796 2		N	-0-	109	
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 1		N	-0-	109	
02	3480 X	3435	-0-	-45	-0-	3435 1		N	-0-	109	
*03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 1		N	-0-	109	

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"				76105 700 429659	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
				WELL #:	1	RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206 - 11526					
M O	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
10	12940 X	6630	-0-	-6310	-0-		611 1 40 9	5979 2	N		36						169
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-		937 1 30 9	6489 2	N		27		2 8				194
12	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-		982 1 42 9	10458 2	N		38		2 8				230
01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-		799 1 65 9	8312 2	N		59		185 1		2 8		102
02	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-		825 1 117 9	8163 2	N		106		1 8				207
*03	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-		1230 1 80 9	12958 2	N		73		187 1		1 8		92

ENGLAND-VIRNAU				WELL #:	1	RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11206 - 11428					
10	12642 X	6468	-0-	-6174	-0-		598 1 17 9	5853 2	N		15						73
11	5580 X	4527	-0-	-1053	-0-		570 1 14 9	3943 2	N		13						86
12	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-		619 1 21 9	6586 2	N		19						105
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-		560 1 13 9	5828 2	N		12						117
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-		630 1 30 9	6230 2	N		27						144
*03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-		552 1 19 9	5811 2	N		17						161

KAECHELE "170"				WELL #:	2	RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11204 - 11531					
10	8094 X	3116	-0-	-4978	-0-		288 1 13 9	2815 2	N		12						144
11	6000 X	4764	-0-	-1236	-0-		598 1 29 9	4137 2	N		26						170
12	5735 X	4930	-0-	-805	-0-		418 1 61 9	4451 2	N		55						225
01	5735 X	3088	-0-	-2647	-0-		267 1 46 9	2775 2	N		42		167 1				100
02	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-		511 1 39 9	5055 2	N		35						135
*03	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-		531 1 46 9	5589 2	N		42						177

REASER				WELL #:	1	RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568					
10	17435 X	8953	-0-	-8482	-0-		830 1 8 9	8115 2	Y		7						57
11	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		832 1 7 9	5760 2	Y		6						63
12	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-		876 1 14 9	9324 2	Y		13						76
01	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-		893 1 33 9	9291 2	Y		30		1 8				105
02	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-		846 1 90 9	8375 2	Y		82						187
*03	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-		799 1 83 9	8412 2	Y		75		168 1		1 8		93

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER															//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 429659															CNTY: AUSTIN																																																																
															WELL #: 2															RRCID -> 190573															COMPL. DATE 08/04/2002															TOTAL DEPTH 11817															PERF.11153 - 11530																			
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																																																																											
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE		AMT	CODE																																																																												
10	11834	X	5774	-0-	-6060	-0-	530	1	5183	2	Y	55		190	1				107																																																																											
11	5340	X	4213	-0-	-1127	-0-	61	9	3669	2	Y	13							120																																																																											
12	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	530	1	4914	2	Y	41		1	8				160																																																																											
01	5735	X	4230	-0-	-1505	-0-	461	1	3834	2	Y	25							185																																																																											
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	45	9	5407	2	Y	47		187	1				45																																																																											
*03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	368	1	5001	2	Y	50							95																																																																											
							28	9																																																																																						
							547	1																																																																																						
							52	9																																																																																						
							475	1																																																																																						
							55	9																																																																																						
SCHNEIDER																				WELL #: 1															RRCID -> 191157															COMPL. DATE 09/14/2002															TOTAL DEPTH 11817															PERF.11256 - 11462														
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	1168	2	N	1		1	8				142																																																																											
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	9	344	2	N	-0-							142																																																																											
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	N	1		1	8				142																																																																											
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	588	2	N	1		1	8				142																																																																											
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	9	552	2	N	-0-							142																																																																											
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	499	2	N	-0-							142																																																																											
							47	1																																																																																						
REASER																				WELL #: 3															RRCID -> 192679															COMPL. DATE 01/09/2003															TOTAL DEPTH 11800															PERF.11154 - 11516														
10	16870	X	8989	-0-	-7881	-0-	834	1	8155	2	N	-0-							240																																																																											
11	8370	X	5042	-0-	-3328	-0-	636	1	4406	2	N	-0-							240																																																																											
12	8153	X	8127	-0-	-26	-0-	694	1	7385	2	N	44		180	1		1	8	103																																																																											
01	8153	X	8006	-0-	-147	-0-	48	9	7217	2	N	87							190																																																																											
02	8410	X	7658	-0-	-752	-0-	693	1	6849	2	N	106		177	1				119																																																																											
*03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	96	9	6658	2	N	121		1	8				239																																																																											
							692	1																																																																																						
							117	9																																																																																						
							632	1																																																																																						
							133	9																																																																																						
KAECEHELE "170"																				WELL #: 3															RRCID -> 193089															COMPL. DATE 01/24/2003															TOTAL DEPTH 11800															PERF.11306 - 11538														
10	8562	X	4355	-0-	-4207	-0-	403	1	3944	2	N	7							157																																																																											
11	4620	X	3213	-0-	-1407	-0-	8	9	2791	2	N	17							174																																																																											
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	403	1	4263	2	N	37		1	8				210																																																																											
01	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	19	9	3927	2	N	23		1	8				232																																																																											
02	4060	X	3828	-0-	-232	-0-	400	1	3447	2	N	30							262																																																																											
*03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	41	9	3659	2	N	18		1	8				279																																																																											
							377	1																																																																																						
							25	9																																																																																						
							348	1																																																																																						
							33	9																																																																																						
							347	1																																																																																						
							20	9																																																																																						

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER														//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
														RRCID -> 194941				COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE								
10	12090 X	6272	-0-	-5818	-0-	576 1			5631 2	N		59		1 8							182								
11	6450 X	4358	-0-	-2092	-0-	541 1			3745 2	N		65		186 1			1 8				60								
12	6665 X	6345	-0-	-320	-0-	537 1			5741 2	N		61		1 8							120								
01	6665 X	6577	-0-	-88	-0-	570 1			5932 2	N		68		1 8							187								
02	5858 X	5856	-0-	-2	-0-	528 1			5227 2	N		92		178 1			1 8				100								
*03	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	513 1			5400 2	N		57									157								
REASER														WELL #: 5				RRCID -> 195677				COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561			
10	14568 X	7484	-0-	-7084	-0-	692 1			6772 2	N		18		1 8							167								
11	7860 X	5679	-0-	-2181	-0-	714 1			4942 2	N		21		1 8							187								
12	7750 X	7115	-0-	-635	-0-	606 1			6458 2	N		46		1 8							232								
01	7750 X	7582	-0-	-168	-0-	660 1			6871 2	N		46		1 8							277								
02	6989 X	6830	-0-	-159	-0-	627 1			6201 2	N		2									279								
*03	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	576 1			6072 2	N		57		185 1			1 8				150								
REASER "A"														WELL #: A 1				RRCID -> 195683				COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560			
10	9660 X	5105	-0-	-4555	-0-	465 1			4545 2	N		86		1 8							254								
11	4860 X	2775	-0-	-2085	-0-	346 1			2392 2	N		34		1 8							287								
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	473 1			5032 2	N		74		183 1			1 8				177								
01	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	463 1			4815 2	N		99		171 1			1 8				104								
02	4698 X	4537	-0-	-161	-0-	408 1			4040 2	N		81		1 8							184								
*03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	392 1			4127 2	N		78		1 8							261								
REASER														WELL #: 6				RRCID -> 196877				COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	359 1			3510 2	N		1		1 8							82								
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	370 1			2563 2	N		1		1 8							82								
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	311 1			3311 2	N		1		1 8							82								
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	358 1			3726 2	N		1		1 8							82								
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	318 1			3148 2	N		-0-									82								
*03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	308 1			3249 2	N		-0-									82								

REXVILLE (WILCOX)														CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.															
BECKENDORFF															
WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1323 N	664	-0-	-659	-0-	62	1	602	2	N	-0-			138	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-			138	
12	682 N	154	-0-	-528	-0-	13	1	141	2	N	-0-			138	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			138	
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	7	1	70	2	N	1			139	
						1	9								
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			139	
ENGLAND-VIRNAU														WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
JOHNSTON, EULA MAY														WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834	
10	7189 X	3632	-0-	-3557	-0-	337	1	3295	2	N	-0-			232	
11	4020 X	1790	-0-	-2230	-0-	226	1	1564	2	N	-0-			232	
12	4154 X	2802	-0-	-1352	-0-	241	1	2561	2	N	-0-			232	
01	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	288	1	2999	2	N	-0-			232	
02	3451 X	2959	-0-	-492	-0-	272	1	2687	2	N	-0-			232	
*03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	262	1	2759	2	N	8	1	8	239	
						9	9								
SCHNEIDER														WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391	
10	7739 X	4426	-0-	-3313	-0-	410	1	4015	2	N	1	1	8	240	
						1	9								
11	4170 X	3366	-0-	-804	-0-	425	1	2940	2	N	1	1	8	240	
						1	9								
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	354	1	3767	2	N	1	1	8	240	
						1	9								
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	362	1	3764	2	N	1	1	8	240	
						1	9								
02	4147 X	3730	-0-	-417	-0-	342	1	3382	2	N	5			245	
						6	9								
*03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	315	1	3322	2	N	-0-			245	
REASER														WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500	
10	13400 X	7022	-0-	-6378	-0-	647	1	6328	2	N	43			202	
						47	9								
11	8550 X	4446	-0-	-4104	-0-	559	1	3867	2	N	18			220	
						20	9								
12	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	637	1	6788	2	N	-0-			220	
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	640	1	6658	2	N	-0-			220	
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	635	1	6287	2	N	-0-			220	
*03	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	598	1	6295	2	N	18	1	8	237	
						20	9								
ENGLAND-VIRNAU														WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532	
10	1635 N	849	-0-	-786	-0-	79	1	770	2	N	-0-			249	
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	320	1	2216	2	N	-0-			249	
12	3100 N	3608	-0-	508	508	310	1	3298	2	N	-0-			249	
01	3100 N	3199	-0-	99	607	280	1	2919	2	N	-0-			249	
02	2900 N	2487	-0-	-413	194	228	1	2259	2	N	-0-			249	
*03	2425 X	2231	-0-	-194	-0-	193	1	2038	2	N	-0-			249	

REXVILLE (WILCOX)													
JAMEX, INC.													
KAECELE "170"													
//CONT.//				76105 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
//CONT.//				429659									
WELL #:				4		RRCID -> 203942			COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2613 X	964	-0-	-1649	-0-	89 1	875 2	N	-0-			87
11		686 X	686	-0-	-0-	-0-	87 1	599 2	N	-0-			87
12		2604 X	1647	-0-	-957	-0-	141 1	1497 2	N	8			95
							9 9						
01		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	263 1	2741 2	N	15			110
							17 9						
02		1595 X	1451	-0-	-144	-0-	133 1	1314 2	N	4			114
							4 9						
*03		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	209 1	2199 2	N	10			124
							11 9						
CRANZ TRUST 834													
WELL #:				1		RRCID -> 217827			COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018	
10		9955 X	5306	-0-	-4649	-0-	487 1	4760 2	N	54	191 1		134
							59 9						
11		5490 X	2116	-0-	-3374	-0-	264 1	1824 2	N	25			159
							28 9						
12		5332 X	3321	-0-	-2011	-0-	282 1	2999 2	N	36			195
							40 9						
01		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	516 1	5370 2	N	54			249
							59 9						
02		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	462 1	4567 2	N	69	181 1		137
							76 9						
*03		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	435 1	4586 2	N	56	1 8		192
							62 9						
RICH RANCH (COOK MTN.)													
FORT APACHE ENERGY, INC.													
STOESESSER ET AL UNIT													
WELL #:				1		RRCID -> 110853			COMPL. DATE 02/29/1984			TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344	
10		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1209 2	1 9	N	1			75
11		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1098 2	1 9	N	1			76
12		1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1096 2	1 9	N	1			77
01		1240 X	900	-0-	-340	-0-	899 2	1 9	N	1			78
02		1160 X	894	-0-	-266	-0-	893 2	1 9	N	1			79
03		1240 X	1001	-0-	-239	-0-	960 2	41 9	N	37			116
RICH RANCH (Y-6-E)													
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY													
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU													
WELL #:				2		RRCID -> 202078			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620	
10		17019 #	14132	-0-	-2887	-0-	13514 2	618 9	N	562	722 1		166
11		16500	13397	-0-	-3103	-0-	12718 2	679 9	N	617	543 1		240
12		17050	13287	-0-	-3763	-0-	12645 2	642 9	N	584	538 1		286
01		17050	12232	-0-	-4818	-0-	11576 2	656 9	N	596	546 1		336
02		13224 #	10710	-0-	-2514	-0-	10228 2	482 9	N	438	547 1		227
03		14136 #	12056	-0-	-2080	-0-	11432 2	624 9	N	567	549 1		245
RICH RANCH (YEGUA)													
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY													
GOVERNOR BILL DANIEL 161													
WELL #:				3		RRCID -> 275496			COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
HOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 210877	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12270 - 12323		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 #	2072	-0-	-284	-0-	224 1 200 9	1648 2	N	182 190 1	155
11	2280 #	2033	-0-	-247	-0-	240 1 204 9	1589 2	N	185 198 1	142
12	2294 #	2157	-0-	-137	-0-	213 1 223 9	1721 2	N	203 198 1	147
01	2294 #	2212	-0-	-82	-0-	208 1 204 9	1800 2	N	185 189 1	143
02	2146 #	2094	-0-	-52	-0-	238 1 200 9	1656 2	N	182 185 1	140
*03	2196 R	2196	-0-	-0-	-0-	284 1 207 9	1705 2	N	188 183 1	145
RICHMOND RANCH (VICKSBURG)		76517 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
LGDC CORPORATION		500227								
DOMPIER-NIX		WELL #:			RRCID -> 212749	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6525 - 6540		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012										
RICHMOND RANCH (YEGUA 1)		76517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
BEJO CORPORATION		061990								
TDCJ		WELL #:		1	RRCID -> 218913	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8470 - 8476		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670		Y	-0-	-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		
10	7967 X	6831	-0-	-1136	-0-	263 1 6 9	6562 2	N	5	62
11	7710 X	6862	-0-	-848	-0-	421 1 1 9	6440 2	N	1	63
12	7967 X	6359	-0-	-1608	-0-	351 1 12 9	5996 2	N	11	74
01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	427 1 47 9	7307 2	N	43	117
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	374 1 42 9	7033 2	N	38	155
*03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	292 1 23 9	6943 2	N	21 160 1	16

RIO LOCO (YEGUA)		//CONT.//		76852 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7612 - 7668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	357 54 9	1	8904 2	N	49		176
11	2940 X	2278	-0-	-662	-0-	139 19 9	1	2120 2	N	17		193
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	169 18 9	1	2897 2	N	16		209
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	193 22 9	1	3302 2	N	20		229
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	206 23 9	1	3883 2	N	21		250
*03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	308 41 9	1	7319 2	N	37		287
ROCK ISLAND, W. (2300)				77165 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
AMERICAN SHORELINE, INC.				019365								
HOUCK		WELL #:		1	RRCID -> 263762		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 2726 - 2729	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIDDLETON OIL COMPANY				565000								
MIDDLETON UPTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 268854		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4741 - 4743	
10	5456 X	1450	-0-	-4006	-0-	1450 2			N	-0-		23
11	4110 X	1462	-0-	-2648	-0-	1462 2			N	-0-		23
12	2821 X	1338	-0-	-1483	-0-	1338 2			N	-0-		23
01	2821 X	1537	-0-	-1284	-0-	1537 2			N	-0-		23
02	1421 X	584	-0-	-837	-0-	584 2			N	-0-		23
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		23
ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100)				77439 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100								
WILBORN		WELL #:		1	RRCID -> 198582		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 8136 - 8146	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15												
ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240)				77439 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100								
WILBORN		WELL #:		1	RRCID -> 202107		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 8232 - 8246	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15												
ROCK ISLAND (MIO. 2425)				77608 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
AMERICAN SHORELINE, INC.				019365								
NICELY		WELL #:		1	RRCID -> 275772		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2602 - 2604	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -80084				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -80084				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -80084				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -80084				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -80084				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -80084				N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425)				//CONT.//	77608 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
C & E OPERATING, INC.					120079														
MOELLER				WELL #:	2	RRCID -> 262700		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2812							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1953 #	1737	-0-	-216 B	-17933		1737 2					N	-0-					-0-	
11	1890 #	581	-0-	-1309 B	-19242		581 2					N	-0-					-0-	
12	1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-21164							N	-0-					-0-	
01	1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-23086							N	-0-					-0-	
02	1624 #	-0-	-0-	-1624 B	-24710							N	-0-					-0-	
03	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-26446							N	-0-					-0-	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC					870311														
CORNELIUS				WELL #:	1	RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927 - 2937							
10	3162 #	3020	-0-	-142 B	-15103		3020 2					N	-0-					-0-	
11	3180 #	2785	-0-	-395 B	-15498		2785 2					N	-0-					-0-	
12	3875 #	2767	-0-	-1108 B	-16606		2767 2					N	-0-					-0-	
01	3875 #	2632	-0-	-1243 B	-17849		2632 2					N	-0-					-0-	
02	2813 #	2616	-0-	-197 B	-18046		2616 2					N	-0-					-0-	
03	3007 #	2540	-0-	-467 B	-18513		2540 2					N	-0-					-0-	
KLEIMANN A				WELL #:	2A	RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-17513							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-17513							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513							N	-0-					-0-	
ROCK ISLAND (8400)					77608 868	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
MAGNUM PRODUCING, LP					521516														
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 058191		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 10816		PERF. N/A							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.		127449							
JONES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC		722927							
ROCK ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085							
DELTA, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766	
10	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	2062 2	N	-0-	-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2	N	-0-	-0-
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2	N	-0-	-0-
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2	N	-0-	-0-
02	4147 X	4085	-0-	-62	-0-	4085 2	N	-0-	-0-
03	4433 X	3922	-0-	-511	-0-	3922 2	N	-0-	-0-

QUANAH OPERATING LLC		684561							
CHARLIE, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 178151		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MIDDLETON OIL COMPANY		565000							
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
10	682 N	534	-0-	-148	-0-	55	1	479	2	N	-0-
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	67	1	492	2	N	-0-
12	620 N	495	-0-	-125	-0-	67	1	428	2	N	-0-
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	59	1	390	2	N	-0-
02	551 N	395	-0-	-156	-0-	62	1	333	2	N	-0-
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	69	1	400	2	N	-0-

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	2	N	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	N	-0-
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	67	1	437	2	N	-0-
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	50	1	268	2	N	-0-
03	558 N	253	-0-	-305	-0-	37	1	216	2	N	-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	2	N	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	N	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	52	1	332	2	N	-0-
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	62	1	405	2	N	-0-
02	493 N	394	-0-	-99	-0-	62	1	332	2	N	-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	2	N	-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624	
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	N	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	N	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	N	-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	51	1	331	2	N	-0-
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	50	1	266	2	N	-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	305	2	N	-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)				//CONT.//	77615 660	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY				//CONT.//	565000												
MILENTZ				WELL #:	5	RRCID -> 163213		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1569 - 1579					
M	ALLOW 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	
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-		91	1	786	2	N		-0-			-0-	
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-		75	1	557	2	N		-0-			-0-	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-		65	1	411	2	N		-0-			-0-	
01	868 N	525	-0-	-343	-0-		70	1	455	2	N		-0-			-0-	
02	609 N	411	-0-	-198	-0-		65	1	346	2	N		-0-			-0-	
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-		88	1	505	2	N		-0-			-0-	
PROPERTY PRODUCING CO. MAYES				WELL #:	681462 1A	RRCID -> 110769		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 1562 - 1578					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
MAYES, BILLY B.				WELL #:	1	RRCID -> 117716		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 1592 - 1594					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N		NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N		NO RPT			-0-	
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
ROCKY CREEK (EDWARDS)				WELL #:	77759 200 511280	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY																	
FRITSCH, DAVID A				WELL #:	1	RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12589 - 12690					
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		4263	2			N		-0-			183	
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		4270	2	4	9	N		4			187	
12	4185 X	3717	-0-	-468	-0-		3717	2			N		-0-			187	
01	4278 X	3607	-0-	-671	-0-		3601	2	6	9	N		5			192	
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		4732	2	2	9	N		2			194	
03	4402 X	4196	-0-	-206	-0-		4196	2			N		-0-			194	
PRAIRIE CREEK				WELL #:	2	RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12555 - 12680					
10	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-		155	1	8441	2	N		2			83	
							2	9									
11	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-		150	1	8246	2	N		-0-			83	
12	8928 X	8551	-0-	-377	-0-		155	1	8396	2	N		-0-			83	
01	8928 X	8429	-0-	-499	-0-		155	1	8274	2	N		-0-			83	
02	8352 X	7721	-0-	-631	-0-		145	1	7576	2	N		-0-			83	
03	8680 X	7776	-0-	-904	-0-		155	1	7621	2	N		-0-			83	

ROCKY CREEK (EDWARDS)												
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY												
PARK UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		3100 N	3123	-0-	23	23	3123 2				N	27
11		1319 X	1296	-0-	-23	-0-	1296 2				N	27
12		930 X	801	-0-	-129	-0-	801 2				N	27
01		930 X	304	-0-	-626	-0-	304 2				N	27
02		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2				N	27
*03		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2				N	27
NORMAN UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15												
HOUSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602												
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15												
YOUNG, JOHN H., INC.												
ROITSCH												
WELL #: 948460 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637												
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2			N	149
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 2			N	149
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2			N	149
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2			N	149
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	2 1	16 2			N	149
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2			N	149
SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608												
10		18290 X	16241	-0-	-2049	-0-	1771 1	14456 2			N	111
							14 9					
11		17130 X	16456	-0-	-674	-0-	1892 1	14541 2			N	132
							23 9					
12		17267 X	16445	-0-	-822	-0-	1578 1	14852 2			N	146
							15 9					
01		17205 X	16740	-0-	-465	-0-	1650 1	15078 2			N	157
							12 9					
02		15921 X	15478	-0-	-443	-0-	1594 1	13866 2			N	173
							18 9					
03		17019 X	16164	-0-	-855	-0-	1618 1	14545 2			N	174
							1 9					
KATHRYN												
WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585												
10		4278 X	3726	-0-	-552	-0-	406 1	3314 2			N	204
							6 9					
11		4140 X	3739	-0-	-401	-0-	428 1	3293 2			N	220
							18 9					
12		4123 X	3655	-0-	-468	-0-	350 1	3290 2			N	234
							15 9					
01		3937 X	3580	-0-	-357	-0-	353 1	3227 2			N	234
02		3625 X	3248	-0-	-377	-0-	335 1	2913 2			N	234
03		3875 X	3173	-0-	-702	-0-	317 1	2853 2			N	237
							3 9					

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 998

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460												
COUNTS, JOAN		WELL #:		1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7998 X	3615	-0-	-4383	-0-	394	1 9	3220	2	N	1					185
11	8760 X	2143	-0-	-6617	-0-	247	1	1896	2	N	-0-					185
12	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	988	1	9305	2	N	7					192
01	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	967	1	8839	2	N	5					197
02	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	784	1	6815	2	N	3					200
03	10292 X	7663	-0-	-2629	-0-	766	1 9	6886	2	N	10	182	1			28

JULIE		WELL #:		1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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						
10	15779 X	14523	-0-	-1256	-0-	1584	1 9	12937	2	N	2					209
11	15240 X	13821	-0-	-1419	-0-	1591	1 9	12224	2	N	5					214
12	15748 X	14355	-0-	-1393	-0-	1376	1 9	12948	2	N	28	185	1			57
01	15314 X	14503	-0-	-811	-0-	1430	1 9	13067	2	N	5					62
02	14007 X	13571	-0-	-436	-0-	1398	1 9	12162	2	N	10					72
*03	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	1399	1 9	12578	2	N	13					85

MARJORIE		WELL #:		1		RRCID -> 127664		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711						
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-					129
11	1020 N	456	-0-	-564	-0-	53	1	403	2	N	-0-					129
12	744 N	389	-0-	-355	-0-	37	1	352	2	N	-0-					129
01	558 N	63	-0-	-495	-0-	6	1	57	2	N	-0-					129
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					129
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					129

KATHRYN		WELL #:		1SA		RRCID -> 131026		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

ROCKY CREEK (EDWARDS)													CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.														
MARGO														
WELL #: 1														
RRCID -> 131705														
COMPL. DATE 06/29/1989														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF. 12632 - 12695														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	346 1	2822 2	N	-0-		-0-			192
11	3000 X	2936	-0-	-64	-0-	338 1	2598 2	N	-0-		-0-			192
12	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	285 1	2688 2	N	2		-0-			194
01	3162 X	3057	-0-	-105	-0-	302 1	2755 2	N	-0-		-0-			194
02	2958 X	2850	-0-	-108	-0-	294 1	2555 2	N	1		-0-			195
*03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	317 1	2848 2	N	-0-		-0-			195
ROOT (2150)													CNTY: COLORADO	
HGI CORPORATION														
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT														
WELL #: 1														
RRCID -> 069374														
COMPL. DATE 11/22/1995														
TOTAL DEPTH 6913														
PERF. 2132 - 2158														
10	2046 #	1980	-0-	-66	-0-	549 1	1431 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	352 1	1325 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	289 1	1107 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	856 1	1308 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1537 #	NO RPT	-0-	-1537	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
ROOT (2170)													CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY														
MCLANE TEXAS TRUST														
WELL #: 143														
RRCID -> 086496														
COMPL. DATE 11/28/1979														
TOTAL DEPTH 2705														
PERF. 2156 - 2170														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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														
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-			-0-
11	1230 X	1033	-0-	-197	-0-	1033 2		N	-0-		-0-			-0-
12	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		-0-			-0-
01	1519 X	1135	-0-	-384	-0-	1135 2		N	-0-		-0-			-0-
*02	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
ROOT (2250)													CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.														
CONCORD, COYLE "B"														
WELL #: 2														
RRCID -> 199795														
COMPL. DATE 01/30/2004														
TOTAL DEPTH 4200														
PERF. 2208 - 2211														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA)			78151 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005					
RASMUSSEN			WELL #: 1	RRCID -> 145059	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6957 - 7020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RASMUSSEN			WELL #: 1A	RRCID -> 187334	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6956 - 7022	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	2790 #	1469	-0-	-1321	-0-	1403 2	66 9 N	43
11	2700 #	1307	-0-	-1393	-0-	1267 2	40 9 N	79
12	2790 #	836	-0-	-1954	-0-	796 2	40 9 N	115
01	1457 #	1453	-0-	-4	-0-	1384 2	69 9 N	178
02	1363 #	1334	-0-	-29	-0-	1276 2	58 9 N	59
03	1457 #	1425	-0-	-32	-0-	1383 2	42 9 N	97
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	7
03	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	
10	1116 #	883	-0-	-233	-0-	883 2	N -0-	-0-
11	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N -0-	-0-
12	837 #	660	-0-	-177	-0-	660 2	N -0-	-0-
01	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N -0-	-0-
*02	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N -0-	-0-
*03	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N -0-	-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)														
MESSY OIL AND GAS, LLC														
WRIGHT, GERTRUDE														
78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
562067														
WELL #: 1 T RRCID -> 124956					COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROSANNA (WILCOX 11000)														
MESSY OIL AND GAS, LLC														
WRIGHT, GERTRUDE														
78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
562067														
WELL #: 1-T RRCID -> 148066					COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080									
10	1767	#	1386	-0-	-381	-0-	1324	2	62	9	N	56	181 1	111
11	1678	R	1678	-0-	-0-	-0-	1637	2	41	9	N	37		148
12	1519	#	1058	-0-	-461	-0-	991	2	67	9	N	61		209
01	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1782	2	122	9	N	111	181 1	139
*02	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	1924	2	174	9	N	158		297
*03	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1778	2	85	9	N	77	179 1	195
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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)										78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
IPACT										425810									
GILMAN										WELL #:		1		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249	
M	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18	
OBLAEN RESOURCES LLC										617546									
ROSENBAUM ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248	
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			1148 2			N	-0-						28	
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-			1177 2	35	9	N	32						60	
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			1222 2	26	9	N	24	56	1				28	
01	1147 N	521	-0-	-626	-0-			521 2			N	-0-						28	
02	1160 N	1124	-0-	-36	-0-			1124 2			N	-0-						28	
03	1240 N	1026	-0-	-214	-0-			1026 2			N	-0-						28	
ROSENBERG (YEGUA 8120)										78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.										496670									
JACKSON, H. ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						91	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						91	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						91	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						91	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						91	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						91	
ROSENBERG (5025 FRIO)										78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC										617546									
MILLER, SADIE										WELL #:		2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8	
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)										78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC										120648									
AMERICAN BRECO UNIT										WELL #:		3XF		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)				78321 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC				120648													
AMERICAN BRECO UNIT				WELL #:	3XD	RRCID ->	202700	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4798 - 4801				
M O	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
10	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-						80
11	3330 #	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT						80
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 2			N	-0-						80
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						80
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-						80
OBLAEN RESOURCES LLC				617546													
FOSTER FARMS SHALLOW				WELL #:	2	RRCID ->	277456	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	4718 - 4722				
10	7161 #	6071	-0-	-1090	-0-		6071 2			N	-0-						-0-
11	6824 R	6824	-0-	-0-	-0-		6824 2			N	-0-						-0-
12	6169 N	5610	-0-	-559 B	-0-		5610 2			N	-0-						-0-
01	6076 N	984	-0-	-5092 B	-0-		984 2			N	-0-						-0-
02	6583 N	2953	-0-	-3630 B	-0-		2953 2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	5611 N	4067	-0-	-1544 B	-0-		4067 2			N	-0-						-0-
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)				78321 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
OBLAEN RESOURCES LLC				617546													
FOSTER FARMS-SHALLOW				WELL #:	2	RRCID ->	204613	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	4987 - 4995				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16
ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)				78321 565	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850													
BENTON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	169073	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15410	PERF.	12056 - 12428				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						294
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						294
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						294
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						294
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						294
AMERICAN BRECO				WELL #:	1	RRCID ->	170429	COMPL. DATE	07/26/1998	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11958 - 12584				
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2			N	-0-						147
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-		275 2		1 9	N	1						148
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 2			N	-0-						148
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2			N	-0-						148
02	58 N	3	-0-	-55	-0-		3 2			N	-0-						148
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-		621 2		77 9	N	70	165 1					53

ROSENBERG, NORTH (4340)			78321 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648					
DYER SWD			WELL #: 2	RRCID -> 189116	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3994 - 4024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSENBERG, NORTH (5200)			78321 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499					
ROBINOWITZ			WELL #: 4 L	RRCID -> 116741	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5178 - 5180	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - P/A 04/01/2013								
ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)			78329 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648					
DYER "A"			WELL #: 2	RRCID -> 173381	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 8528 - 8574	
10	6324 X	4254	-0-	-2070	-0-	4254 2	N	-0-
11	6120 X	3979	-0-	-2141	-0-	3979 2	N	-0-
12	5642 X	4332	-0-	-1310	-0-	4332 2	N	-0-
01	4557 X	4522	-0-	-35	-0-	4522 2	N	-0-
02	4263 X	3072	-0-	-1191	-0-	3072 2	N	-0-
03	4340 X	2875	-0-	-1465	-0-	2875 2	N	-0-
BRECO-DYER			WELL #: 1	RRCID -> 175701	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8840 - 8988	
10	2294 X	1808	-0-	-486	-0-	1808 2	N	-0-
11	2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1885 2	N	-0-
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2150 2	20 9 N	18
01	2046 X	1543	-0-	-503	-0-	1543 2	N	-0-
02	1914 X	3	-0-	-1911	-0-	2 2	1 9 N	1
03	2170 X	823	-0-	-1347	-0-	823 2	N	-0-
DYER "D"			WELL #: 5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8880 - 8890	
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4443 2	12 9 N	11
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4304 2	52 9 N	47
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4750 2	79 9 N	72
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543 2	2 9 N	2
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2	N	-0-
*03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2	N	-0-
ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)			78329 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648					
MUELLER			WELL #: 1	RRCID -> 207013	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 9400 - 9637	
10	4650 X	3321	-0-	-1329	-0-	3281 2	40 9 N	36
11	4500 X	3277	-0-	-1223	-0-	3177 2	100 9 N	91
12	4433 X	3559	-0-	-874	-0-	3559 2	N	-0-
01	3596 X	3341	-0-	-255	-0-	3339 2	2 9 N	2
02	3190 X	3113	-0-	-77	-0-	3073 2	40 9 N	36
03	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3358 2	39 9 N	35

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		//CONT.//		78329 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
DYER		WELL #:		7	RRCID -> 215629		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9322 - 9674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	507	-0-	-144	-0-	507 2		N	-0-			289
11	600 N	485	-0-	-115	-0-	471 2	14 9	N	13			302
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	605 2	29 9	N	26	178 1		150
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	881 2	86 9	N	78			228
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			228
03	620 N	423	-0-	-197	-0-	423 2		N	-0-			228
DYER UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9572 - 9665	
10	3069 X	2278	-0-	-791	-0-	2253 2	25 9	N	23			69
11	2970 X	2380	-0-	-590	-0-	2333 2	47 9	N	43			112
12	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2730 2	53 9	N	48			160
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2796 2	31 9	N	28			188
02	2378 X	1908	-0-	-470	-0-	1880 2	28 9	N	25	155 1		58
03	2790 X	2242	-0-	-548	-0-	2218 2	24 9	N	22			80
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 242424		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9674 - 9728	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - P/A 05/12/15												
ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310										
ROUND BUNCH		WELL #:		1	RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9690 - 9734	
10	13780	13780	-0-	-0-	-0-	10 1	9226 2	N	4131	4110 1		350
						4544 9						
11	13487	13487	-0-	-0-	-0-	10 1	8704 2	N	4339	3904 1		785
						4773 9						
12	12495	12495	-0-	-0-	-0-	10 1	8104 2	N	3983	4388 1		380
						4381 9						
01	11117	11117	-0-	-0-	-0-	10 1	7360 2	N	3406	3190 1		596
						3747 9						
02	11227	11227	-0-	-0-	-0-	10 1	7705 2	N	3193	3497 1		292
						3512 9						
*03	12724	12724	-0-	-0-	-0-	10 1	8396 2	N	3925	4012 1		205
						4318 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ROWAN, NORTH (10,800)										78615 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
19TH HOLE PRODUCTION, LLC										953587						
SUMMERS, E. L.										WELL #: 1	RRCID -> 043201	COMPL. DATE 01/04/1968	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10858	-	10864
10	4185 #	2102	-0-	-2083	-0-	2102	2			N	-0-					28
11	4050 #	2238	-0-	-1812	-0-	2238	2			N	-0-					28
12	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					28
01	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					28
02	2175 #	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					28
03	4247 #	1485	-0-	-2762	-0-	1485	2			N	-0-					28

SUMMERS, E. L. SWD										WELL #: 1	RRCID -> 070076	COMPL. DATE 05/10/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2337	-	2371
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)										78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
19TH HOLE PRODUCTION, LLC										953587						
SUMMERS, E. L.										WELL #: 2	RRCID -> 126726	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 3535	-	3585
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3255 X	2781	-0-	-474	-0-	2781	2			N	-0-					63
11	3150 X	975	-0-	-2175	-0-	975	2			N	-0-					63
12	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					63
01	2790 X	1263	-0-	-1527	-0-	1263	2			N	-0-					63
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					63
03	2790 X	250	-0-	-2540	-0-	250	2			N	-0-					63

RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 094134	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13116 - 13210			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3241 R	3241	-0-	-0-	-0-	215 1	2795 2	N	210	178 1	211
11	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	231 9	1395 2	N	62	177 1	96
12	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	69 1	2127 2	N	190		286
01	3255 #	1490	-0-	-1765	-0-	68 9	1316 2	N	95	181 1	200
02	3045 #	1452	-0-	-1593	-0-	172 1	1264 2	N	94	171 1	123
03	3255 #	2366	-0-	-889	-0-	209 9	2079 2	N	184	169 1	138
						69 1					
						105 9					
						85 1					
						103 9					
						85 1					
						202 9					
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SYNERGY-PETERSEN				WELL #: 1	RRCID -> 184338	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12560 - 12565			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		93
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	1	1 1	93
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1 9	198 2	N	1		94
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	12 1	533 2	N	4		98
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 9	97 2	N	1	4 1	95
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	4 9	118 2	N	2		97
						7 1					
						1 9					
						12 1					
						2 9					

RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT													78875 550 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 094833	COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 14296		PERF.12960 - 13101			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE					
10	4892 R	2143	-0-	-2749	-0-		150 1 41 9	1952 2	N		37					145					
11	13290 #	10745	-0-	-2545	-0-		493 1 295 9	9957 2	N		268	291 1				122					
12	13125 R	13125	-0-	-0-	-0-		709 1 268 9	12148 2	N		244	189 1				177					
01	7936 #	5245	-0-	-2691	-0-		419 1 105 9	4721 2	N		95					272					
02	10382 #	9072	-0-	-1310	-0-		552 1 318 9	8202 2	N		289	312 1				249					
03	13113 #	6422	-0-	-6691	-0-		574 1 178 9	5670 2	N		162	182 1				229					
RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY HANSEN, E. O. ET AL UNIT													78875 575 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13101 - 13110			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
SOG - OLSON GAS UNIT													78875 585 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 269961	COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205			
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-		58 1 10 9	762 2	N		9					74					
11	660 N	591	-0-	-69	-0-		28 1 4 9	559 2	N		4	16 1				62					
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-		39 1 2 9	672 2	N		2					64					
01	837 N	636	-0-	-201	-0-		52 1 4 9	580 2	N		4					68					
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-		41 1 11 9	612 2	N		10	12 1				66					
03	713 N	642	-0-	-71	-0-		58 1 7 9	577 2	N		6					72					
RUGELEY, SW. (13200) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, J. O. ET AL													78875 585 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 3													RRCID -> 182592	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12984 - 13218			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.													78875 595 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 197034	COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13261 - 13379			
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		1830 2	118 9	N		107					192					
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1762 2	105 9	N		95	182 1				105					
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1586 2	108 9	N		98					203					
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1598 2	109 9	N		99	187 1				115					
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1001 2	113 9	N		103					218					
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1835 2	140 9	N		127	178 1				167					

RUGELEY, SW. (14700 SAND)				78875 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 175397	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791	- 14749			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
RUGELEY, SW (14800)				78875 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 199226	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791	- 13924			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	8	-0-	8	351	1 1	7 2	N	-0-		87	
11	14B2 EXT	15	-0-	15	366	1 1	14 2	N	-0-		87	
12	14B2 EXT	4	-0-	4	370	4 2		N	-0-		87	
01	300	6	-0-	-294	76	6 2		N	-0-		87	
*02	90 R	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 2	N	-0-		87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)				78875 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SAVAGE, H.S. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12892	- 12995			
10	5270	2823	-0-	-2447	-0-	196 1	2557 2	N	64		287	
11	4890 #	2047	-0-	-2843	-0-	70 9	1900 2	N	48	63 1	272	
12	5053 #	3114	-0-	-1939	-0-	94 1	2854 2	N	85	190 1	167	
01	4154 #	2150	-0-	-2004	-0-	53 9	1910 2	N	64		231	
02	2697 #	1939	-0-	-758	-0-	166 1	1776 2	N	40	42 1	229	
03	3100 #	2630	-0-	-470	-0-	94 9	2286 2	N	103	179 1	153	
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664												
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	1984 #	1421	-0-	-563	-0-	1418	2	3	9	N	3			38
11	1920 #	1309	-0-	-611	-0-	1309	2			N	-0-			38
12	1519 #	1195	-0-	-324	-0-	1195	2			N	-0-			38
01	1426 #	1277	-0-	-149	-0-	1271	2	6	9	N	5			43
02	1334 #	866	-0-	-468	-0-	866	2			N	-0-			43
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			43
SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500)		79378 400		ASSOCIATED		ONE WELL								
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749												
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1		WELL #: 1 D		RRCID -> 108053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4696 - 5128				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL								
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042				
10	1178 N	72	-0-	-1106	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	121	-0-	-1079	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	1116 N	155	-0-	-961	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
WAGNER OIL COMPANY		891175												
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 11046 - 11082				
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	651	1	4520	2	N	150	185	1	105
						165	9							
11	4830 X	4484	-0-	-346	-0-	629	1	3726	2	N	117			222
						129	9							
12	4898 X	4571	-0-	-327	-0-	651	1	3776	2	N	131	180	1	173
						144	9							
01	5332 X	4635	-0-	-697	-0-	650	1	3845	2	N	127	178	1	122
						140	9							
02	4988 X	4138	-0-	-850	-0-	588	1	3429	2	N	110			232
						121	9							
03	5332 X	4358	-0-	-974	-0-	651	1	3584	2	N	112	181	1	163
						123	9							

SARAH WHITE (FRIO 11700)		81037 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
RUBEL		WELL #: 1	RRCID -> 197482		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101						
HENCK "A"		WELL #: 1	RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	134
03	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SARGENT, S. (2200 MIOCENE)		81101 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581						
HAMILL & HAMILL		WELL #: 11	RRCID -> 159964		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1012

SARGENT, SOUTH (2750)			81101 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581																
HAMILL & HAMILL			WELL #: 11		RRCID -> 228445		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2760 - 2763								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)			81101 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581																
HAMILL & HAMILL			WELL #: 10		RRCID -> 144688		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3435 - 3438								
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SARGENT, SOUTH (3850)			81101 372		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581																
HAMILL-HAMILL			WELL #: 14 U		RRCID -> 104246		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3875 - 3893								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARGENT, SOUTH (4100)			81101 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581																
HAMILL & HAMILL			WELL #: 14		RRCID -> 211174		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3996 - 4002								
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SARGENT, SOUTH (4230 STRAY)			81101 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581																
HAMILL & HAMILL			WELL #: 17		RRCID -> 210820		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 4230 - 4233								
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SARGENT, SOUTH (4300)			81101 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMILL-HAMILL			WELL #: 14 L	RRCID -> 104245	COMPL. DATE 12/31/1982	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 4302 - 4306	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SARGENT SOUTH (4900)			81101 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 1R	RRCID -> 279461	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 16481	PERF. 4864 - 5590	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SARGENT, SOUTH (5920)			81101 771	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 2	RRCID -> 212204	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5944 - 5946	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SCHWAB (ACE) FIVE-JAB, INC. KIRBY LUMBER CO.			81676 200 271310			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK								
			WELL #:	1	RRCID ->	123577	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	4752	-	4758						
M	O	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCHWAB (WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY WEST "B"			81676 400 877099			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK								
			WELL #:	1	RRCID ->	260891	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	7812	-	7855						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCHWAB, SOUTH (WILCOX) JET OIL PRODUCERS, INC. BLACKSTONE B			81680 500 432118			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK								
			WELL #:	2	RRCID ->	175130	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10518	-	10526						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	
SEABREEZE SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ACOM SEABREEZE UNIT			81851 001 749152			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
			WELL #:	1	RRCID ->	246897	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8486	-	8496						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SEABREEZE (FRIO 8300 #2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX - SUN FEE			81851 600 749152			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
			WELL #:	1	RRCID ->	164246	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8534	-	8613						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PIPKIN, S. W. "A"				WELL #: 18	RRCID -> 170440	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
SEABREEZE (MARG. 7830)				81851 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
ACOM, O. H.				WELL #: 15	RRCID -> 162629	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
SEABREEZE (SEABREEZE C-2)				81851 858	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
C & E OPERATING, INC.				120079									
SEABREEZE LAND CO.				WELL #: 3	RRCID -> 269858	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138						
10	6634	#	5853	-0-	-781	-0-	5801 2	52 9	N	47	326 1	53	
11	6420	#	5508	-0-	-912	-0-	5508 2		N	-0-		53	
12	6634	#	5303	-0-	-1331	-0-	5286 2	17 9	N	15		68	
01	6324	#	3207	-0-	-3117	-0-	3198 2	9 9	N	8		76	
02	5539	#	5507	-0-	-32	-0-	5487 2	20 9	N	18		94	
03	5859	#	5014	-0-	-845	-0-	4781 2	233 9	N	212	189 1	117	
SEABREEZE (SEABREEZE FB B)				81851 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
C & E OPERATING, INC.				120079									
SEABREEZE LAND CO.				WELL #: 2	RRCID -> 279662	COMPL. DATE 08/13/2014	TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016						
04	14B	DENY	18203	-0-	18203	48976	18086 2	117 9	N	106	179 1	102	
05	14B	DENY	16740	-0-	16740	65716	16632 2	108 9	N	98		200	
06	14B	DENY	18153	-0-	18153	83869	18055 2	98 9	N	89	186 1	103	
07	0 W		17372	-0-	17372	101241	17276 2	96 9	N	87		190	
08	0 W		17080	-0-	17080	118321	16991 2	89 9	N	81	187 1	84	
09	0 W		17205	-0-	17205	135526	17116 2	89 9	N	81		165	
10	0 W		17898	-0-	17898	153424	17812 2	86 9	N	78	186 1	57	
11	0 W		15702	-0-	15702	169126	15633 2	69 9	N	63		120	
12	0 W		17421	-0-	17421	186547	17329 2	92 9	N	84	167 1	37	
01	0 W		17591	-0-	17591	204138	17508 2	83 9	N	75		112	
02	0 W		17311	-0-	17311	221449	17235 2	76 9	N	69		181	
03	0 W		17255	-0-	17255	238704	17182 2	73 9	N	66	177 1	70	

SEABREEZE (8700)			81851 935			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774															
FROST-ACOM GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 189098		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 10772		PERF. 8722 - 8728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT					-0-	
SEABREEZE, N. (MARG 7)					81853 425			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC.					120079													
MCCARTHY FAMILY TRUST 97					WELL #:			1	RRCID -> 209492		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 5750 - 6940			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152													
ORYX-SUN FEE					WELL #:			2	RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)					81853 437			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152													
SEABREEZE LAND COMPANY					WELL #:			17	RRCID -> 169375		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)					81853 450			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
FIELDWOOD ONSHORE LLC					267774													
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT					WELL #:			3R	RRCID -> 168986		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10350 - 10376			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD)													
ETOCO, L.P.				81853 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS
PBR PROPERTIES UNIT				255133									
WELL #: 1				RRCID -> 264702	COMPL. DATE 06/01/2010				TOTAL DEPTH N/A				PERF. 9721 - 9732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521				N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521				N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521				N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521				N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521				N	-0-			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521				N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14													
SEALY (FRIO 3300)													
MAGNUM PRODUCING, LP				81948 065	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: AUSTIN
RANCH HOMES - ROBINSON				521516									
WELL #: 1				RRCID -> 214501	COMPL. DATE 02/03/2005				TOTAL DEPTH 10858				PERF. 3217 - 3221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEALY (FRIO 3500)													
MAGNUM PRODUCING, LP				81948 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: AUSTIN
RICHARDSON, ET AL GU				521516									
WELL #: 1				RRCID -> 238352	COMPL. DATE 05/01/2008				TOTAL DEPTH 11200				PERF. 3606 - 3609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC													
BOLLINGER, F. G. U.				532988									
WELL #: 1				RRCID -> 172451	COMPL. DATE 02/22/1999				TOTAL DEPTH 4200				PERF. 4062 - 4074
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEALY (WILCOX CONS.)													
MAGNUM PRODUCING, LP				81948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: AUSTIN
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT				521516									
WELL #: 5				RRCID -> 071505	COMPL. DATE 03/25/1981				TOTAL DEPTH 10500				PERF. 9868 - 9883
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10064 - 10084		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	496 N	112	-0-	-384	-0-	2	1	110	2	N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-		-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	15	1	307	2	N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
HINTZ ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534	
10	2666 X	1845	-0-	-821	-0-	125	1	1686	2	Y	31		248
11	2580 X	1110	-0-	-1470	-0-	34	9	1046	2	Y	27	173 1	102
12	2449 X	2277	-0-	-172	-0-	125	1	2122	2	Y	27		129
01	2077 X	1867	-0-	-210	-0-	133	1	1712	2	Y	20		149
02	1740 X	1738	-0-	-2	-0-	83	1	1629	2	Y	24		173
03	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	41	9	1748	2	Y	37	185 1	25
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890	
10	T. A.	300	-0-	300	361	17	1	283	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	270	-0-	270	631	18	1	252	2	Y	-0-		-0-
12	1056 X	425	-0-	-631	-0-	24	1	401	2	Y	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	-0-		-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-		-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	2	Y	-0-		-0-
ROBINSON				WELL #:	1	RRCID -> 203442		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9876 - 9908	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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	
10	3100 N	5228	-0-	2128	3195	60	1	5168	2	N	-0-		-0-
11	7342 X	4147	-0-	-3195	-0-	60	1	4087	2	N	-0-		-0-
12	3100 X	1399	-0-	-1701	-0-	84	1	1315	2	N	-0-		-0-
01	3100 X	2858	-0-	-242	-0-	186	1	2672	2	N	-0-		-0-
02	2900 X	1379	-0-	-1521	-0-	83	1	1296	2	N	-0-		-0-
03	3100 X	2053	-0-	-1047	-0-	66	1	1987	2	N	-0-		-0-
HILLBOLDT				WELL #:	6	RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10306 - 10326	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-		33
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-		33
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	2	N	-0-		33
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-		33
02	348 N	274	-0-	-74	-0-	48	1	226	2	N	-0-		33
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					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	O	ALLOW 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
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			207
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			207
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			207
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	N	-0-			207
*03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	84	1	1243	2	N	-0-	177	1	30
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		5	RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466					
10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11		750 X	429	-0-	-321	-0-	14	1	415	2	N	-0-			-0-
12		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	20	1	1132	2	N	-0-			-0-
01		651 X	226	-0-	-425	-0-	10	1	216	2	N	-0-			-0-
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			-0-
*03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	N	-0-			-0-
SEALY (WILCOX K)					81948 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP					521516										
LIEBERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 128230		COMPL. DATE 06/15/1988		TOTAL DEPTH 12905 PERF. 9963 - 9976					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O EFF 6/3/05.															
SEGNO (Y2-B)					82140 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY					677770										
WING, SARAH F.			WELL #:		82-L	RRCID -> 162290		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114					
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300)			82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #: 45 U		RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEGNO (YEGUA 5400 -C-)			82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)			82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER		
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC			638497									
CARTWRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590		
10	2015	5937	-0-	3922	101618	5740	2	197	9	N	179	308
11	12927	3767	-0-	-9160	92458	3615	2	152	9	N	138	446
12	3100 N	18	-0-	-3082	89376	12	1	6	9	N	5	451
01	2015	460	-0-	-1555	87821	16	1	413	2	N	28	479
						31	9					
02	1885	290	-0-	-1595	86226	142	1	142	2	N	5	484
						6	9					
03	2015	152	-0-	-1863	84363	149	2	3	9	N	3	487
SEGNO, SOUTH (WILCOX A)			82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962			TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		//CONT.//		82145 165	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH		8602 PERF. 8299 - 8319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2400		N	-0-	61	1	-0-
05	PRTL	PLG	468	-0-	468	2868	300 1	N	153	186	1	34
06	PRTL	PLG	301	-0-	301	3169	190 1	N	101	107	1	28
07	PRTL	PLG	695	-0-	695	3864	333 1	N	176	142	1	62
						194 9						
08	PRTL	PLG	719	-0-	719	4583	327 1	N	183	162	1	83
						201 9						
09	PRTL	PLG	584	-0-	584	5167	271 1	N	168	196	1	55
						185 9						
10	PRTL	PLG	680	-0-	680	5847	332 1	N	183	190	1	48
						201 9						
11	PRTL	PLG	739	-0-	739	6586	480 1	N	176	153	1	71
						194 9						
12	PRTL	PLG	249	-0-	249	6835	176 1	N	48	85	1	34
						53 9						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6835		N	NO RPT			34
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6835		N	NO RPT			34
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6835		N	NO RPT			34

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)				82145 220	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
WING, SARAH F.				WELL #:	88	RRCID -> 269944	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8319	-	8376		
10	5859 #	3974	-0-	-1885	-0-	402	1	3572	2	N	-0-	9	1	3
11	6806 R	6806	-0-	-0-	-0-	683	1	6069	2	N	49	31	1	21
						54	9							
12	6323 R	6323	-0-	-0-	-0-	725	1	5552	2	N	42	33	1	30
						46	9							
01	6749 R	6749	-0-	-0-	-0-	961	1	5738	2	N	45	67	1	8
						50	9							
02	6583 #	6403	-0-	-180	-0-	1043	1	5288	2	N	65	53	1	20
						72	9							
03	7037 #	6715	-0-	-322	-0-	742	1	5894	2	N	72	64	1	28
						79	9							

SERBIN (TAYLOR SAND)				82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.				238482						
STANCIK, JANICE KAY				WELL #:	1	RRCID -> 142139	COMPL. DATE 11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
10	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 2	Y	-0-		10
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	Y	-0-		10
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		10
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		10
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2	Y	-0-		10
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	Y	-0-		10

KRAUSS, DONNA		WELL #:		1	RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH		5264 PERF. N/A	
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-			32
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			32
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			32
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			32
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			32
03	403 #	176	-0-	-227	-0-	176 2		N	-0-			32

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482							
ROITSCH, ROGER		WELL #:		1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-	11
11		15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2		Y	-0-	11
12		15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		Y	-0-	11
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	11
02		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-	11
03		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-	11
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF. N/A	
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-	11
11		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-	11
12		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	11
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	11
02		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-	11
03		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-	11
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100 - 5115	
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
02		29 #	27	-0-	-2	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098	
10		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-	24
11		60 #	9	-0-	-51	-0-	9 2		N	-0-	24
12		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	24
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	24
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	24
*03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	24
ROITSCH, E. M.		WELL #:		2	RRCID -> 144289		COMPL. DATE 12/26/1992	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5060 - 5068	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153									
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)													
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: BASTROP			
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				//CONT.//	712153	WELL #: 1			RRCID -> 128436	COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 5143 - 5158	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEUTH													
				WELL #: 1	RRCID -> 129025	COMPL. DATE 12/13/1987	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 5037 - 5044					
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-			-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			-0-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55 2			N	-0-			-0-
*03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-													
				WELL #: 6	RRCID -> 129619	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 5127 - 5141					
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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					
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	227	-0-	227	-0-	227 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	256 2			Y	-0-			-0-
01	282 R	26	-0-	-256	-0-	26 2			Y	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-			-0-
03	93 #	28	-0-	-65	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
BEHRENS, C.													
				WELL #: 1	RRCID -> 130571	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 5351	PERF. 5218 - 5232					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	54 2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	35	-0-	35	-0-	89 2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	6	-0-	6	-0-	95 2			Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)													
				WELL #: 5	RRCID -> 130989	COMPL. DATE 05/12/1989	TOTAL DEPTH 5170	PERF. 4964 - 4978					
10	0 #	-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	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2			Y	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-			-0-
*03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- //CONT.// 712153														
WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853														
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908														
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
01	417 R	133	-0-	-284	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993														
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	157	-0-	157	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
01	365 R	95	-0-	-270	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068														
10	372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	340	-0-	340	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			55
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-		1 2		1 9	Y	1			56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	DLQ G-10	125	-0-	125	-0-	125	2		4 9	Y	4			31
01	375 R	250	-0-	-125	-0-	247	2		3 9	Y	3			34
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			34
*03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			34

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: BASTROP				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				//CONT.//	712153										
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B				WELL #:	2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)															
				WELL #:	8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 -	5030	
10		248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	227	-0-	227	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	336	-0-	336	-0-	563	336	2		Y	-0-			-0-
01		831 R	268	-0-	-563	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
02		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
03		341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)															
				WELL #:	9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4968 -	4986	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			66
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			72
*12		1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			72
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
STUESSY															
				WELL #:	1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048 -	5065	
10		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAN DIA PRODUCING COMPANY															
PETRASH-HARRIS				745960											
				WELL #:	1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 -	5068	
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			33
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			33
12		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			33
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			33
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			33
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			33
TRIVISTA OPERATING LLC															
STEINBACH -A-				871169											
				WELL #:	1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 -	4939	
10		248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-			62
11		240 #	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-			62
12		217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			62
01		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			62
*02		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			62
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			62

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169															
MIKULEC -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	62 #	1	-0-	-61	-0-		1 2			N	-0-					46	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46	
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					46	
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					46	
03	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					46	
COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884							
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	57 2	3 9			N	3					13	
11	90 #	17	-0-	-73	-0-	17 2				N	-0-					13	
12	93 #	21	-0-	-72	-0-	21 2				N	-0-					13	
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2				N	-0-					13	
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					13	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13	
MATTINGLY		WELL #: 2		RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5014 - 5032							
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 2				N	-0-					10	
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	178 2				N	-0-					10	
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 2				N	-0-					10	
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 2				N	-0-					10	
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					10	
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10	
ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945							
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-					14	
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-					14	
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-					14	
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-					14	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					14	
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14	
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014							
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2				Y	-0-					46	
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55 2				Y	-0-					46	
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2				Y	-0-					46	
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2				Y	-0-					46	
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					46	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					46	
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077							
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2				Y	-0-					30	
11	T. A.	54	-0-	54		54 2				Y	-0-					30	
12	T. A.	44	-0-	44		98 2				Y	-0-					30	
01	T. A.	44	-0-	44		142 2				Y	-0-					30	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		142				Y	-0-					30	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		142				Y	NO RPT					30	
MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064							
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2				N	-0-					50	
11	120 #	84	-0-	-36	-0-	84 2				N	-0-					50	
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2				N	-0-					50	
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2				N	-0-					50	
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					50	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH		5308 PERF. 5148 -		5178	
M O	ALLOW 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	
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			34	
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			34	
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			34	
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			34	
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			34	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			34	
GONZALES		WELL #:		1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH		5108 PERF. 4950 -		4968	
10	248 #	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-			17	
11	240 #	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-			17	
12	248 #	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-			17	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			17	
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			17	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			17	
DWORACZYK		WELL #:		1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH		5220 PERF. 4961 -		4984	
10	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
11	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			-0-	
12	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
ESCHBERGER -B-		WELL #:		2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH		5075 PERF. 4930 -		4950	
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			60	
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			60	
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			60	
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			60	
02	203 #	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-			60	
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			60	
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH		5172 PERF. 5033 -		5043	
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			60	
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			60	
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			60	
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			60	
02	87 #	32	-0-	-55	-0-	32	2			N	-0-			61	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			61	
ESCHBERGER -C-		WELL #:		3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH		5062 PERF. 4924 -		4940	
10	496 #	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-			27	
11	510 #	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-			27	
12	527 #	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-			27	
01	527 #	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-			27	
02	464 #	324	-0-	-140	-0-	324	2			N	-0-			27	
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			27	
HOFFMAN		WELL #:		2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH		5280 PERF. 5157 -		5167	
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1			40	
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1			41	
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	23	2	12	9	Y	11	37	1	15	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			15	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			15	
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			15	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
M O	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	
10	217 #	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-			27	
11	210 #	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-			27	
12	217 #	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-			27	
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			27	
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			27	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			27	
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118					
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	126	2	13 9		N	12			116	
11	150 #	114	-0-	-36	-0-	112	2	2 9		N	2			118	
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	122	2	24 9		N	22	79 1		61	
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8 9		N	7			68	
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	6			74	
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			74	
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1 9		Y	1			39	
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2 9		Y	2			41	
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	24	2	12 9		Y	11	37 1		15	
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			15	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			15	
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			15	
HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	171	2	3 9		N	3			85	
11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9		N	2			87	
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3 9		N	3			90	
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8 9		N	7			97	
02	174 #	159	-0-	-15	-0-	152	2	7 9		N	6			103	
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			103	
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050					
10	186 #	137	-0-	-49	-0-	135	2	2 9		N	2			15	
11	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-			15	
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			15	
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			15	
02	145 #	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-			15	
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			15	
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			51	
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-			51	
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			51	
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			51	
02	145 #	80	-0-	-65	-0-	79	2	1 9		N	1			52	
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			52	
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	180	2	3 9		N	3			70	
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			70	
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	164	2	3 9		N	3			73	
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			73	
02	174 #	107	-0-	-67	-0-	100	2	7 9		N	6			79	
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			79	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	144 2	3 9	N	3		114
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-		114
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78 2		N	-0-		114
01	155 #	78	-0-	-77	-0-	78 2		N	-0-		114
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		114
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		114
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976	
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		33
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		33
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		33
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		33
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		33
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		33
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001	
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		13
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		13
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		13
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		13
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		13
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		13
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928	
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-		18
11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-		18
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		18
01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		18
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	1		19
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		19
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870	
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		15
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		15
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		15
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		15
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		15
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		15
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 131154		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 5198		PERF. 4964 - 4977	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113	
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		28
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-		28
12	155 #	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-		28
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-		28
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		28
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		28

SRBIB (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169															
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					73	
11	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					73	
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					73	
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					73	
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					73	
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					73	
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828							
10	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					116	
11	540 #	470	-0-	-70	-0-	468	2	2	9	N	2					118	
12	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					118	
01	496 #	417	-0-	-79	-0-	415	2	2	9	N	2					120	
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-					N	1					121	
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					121	
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110							
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					42	
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					42	
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					42	
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					42	
02	203 #	200	-0-	-3	-0-	197	2	3	9	N	3					45	
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45	
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974							
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					98	
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					98	
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					98	
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					98	
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					98	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					98	
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012							
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					50	
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					50	
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					50	
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					50	
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					50	
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					50	
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936							
10	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					26	
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					26	
12	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					26	
01	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					26	
*02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					26	
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					26	
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043							
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					21	
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					21	
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					21	
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					21	
02	145 #	40	-0-	-105	-0-	40	2			N	-0-					21	
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A						
M O	ALLOW 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
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	N	2			83
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			83
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			83
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			83
*02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5			88
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			88

RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130						
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			63
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			63
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			63
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			63
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			63
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			63

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145						
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			50
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			50
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			50
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			50
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			50
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			50

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198						
10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			70
11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	N	3			73
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			73
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2			75
*02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7			82
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			82

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062						
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			20
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			20
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			20
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			20
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			20
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			20

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082						
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			35
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			35
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			35
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			35
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			35
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			35

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A						
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			63
11	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-			63
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	63	2	2	9	N	2			65
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			65
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			65
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	93 #	68	-0-	-25	-0-		60	2	8	9	N	7						38	
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-		77	2	13	9	N	12						50	
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-		85	2	14	9	N	13						63	
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-		85	2	15	9	N	14						77	
*02	100 R	100	-0-	-0-	-0-		88	2	12	9	N	11						88	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						88	

TSCHATSCHULA				WELL #:	1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE		11/21/1987		TOTAL DEPTH		5470 PERF. 5202 - 5230					
10	279 #	250	-0-	-29	-0-		244	2	6	9	N	5						30	
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-		247	2	6	9	N	5						35	
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-		249	2	6	9	N	5						40	
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-		249	2	3	9	N	3						43	
02	232 #	211	-0-	-21	-0-		207	2	4	9	N	4						47	
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT						47	

PETRASH-HARRIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 174980		COMPL. DATE		06/25/1988		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4954 - 4988					
10	124 #	115	-0-	-9	-0-		113	2	2	9	N	2						102	
11	120 #	86	-0-	-34	-0-		84	2	2	9	N	1						104	
12	124 #	113	-0-	-11	-0-		112	2	1	9	N	1						105	
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-		112	2	46	9	N	42		81	1			66	
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-						N	4						70	
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT						70	

LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:	1	RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5312 PERF. 5122 - 5138					
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						31	
11	60 #	54	-0-	-6	-0-		54	2			Y	-0-						31	
12	93 #	44	-0-	-49	-0-		44	2			Y	-0-						31	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						31	
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-						Y	-0-						31	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT						31	

BEHRENS-GLOGER				WELL #:	2	RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 5170 - 5210					
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-	
11	60 #	25	-0-	-35	-0-		25	2			N	-0-						-0-	
12	62 #	15	-0-	-47	-0-		15	2			N	-0-						-0-	
01	62 #	15	-0-	-47	-0-		15	2			N	-0-						-0-	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-						-0-	
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT						-0-	

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID -> 225621		COMPL. DATE		09/10/1988		TOTAL DEPTH		5215 PERF. N/A					
10	186 #	160	-0-	-26	-0-		150	2	10	9	N	9						68	
11	180 #	140	-0-	-40	-0-		134	2	6	9	N	5						73	
12	155 #	153	-0-	-2	-0-		146	2	7	9	N	6						79	
01	155 #	149	-0-	-6	-0-		146	2	3	9	N	3						82	
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-						N	1						83	
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT						84	

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)				82366 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908									
BAILEY, ARBRA				WELL #: 1	RRCID -> 166654	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 13190	PERF.12333	- 12507				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	548	-0-	-103	-0-	507 3	41 9	N	37	175 1			76
11	720 N	346	-0-	-374	-0-	327 3	19 9	N	17				93
12	589 N	314	-0-	-275	-0-	308 3	6 9	N	5				98
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	418 3	76 9	N	69				167
02	348 N	176	-0-	-172	-0-	170 3	6 9	N	5				172
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	603 3	43 9	N	39	179 1			32
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908									
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 2	RRCID -> 047489	COMPL. DATE 08/22/1969	TOTAL DEPTH 13139	PERF.12315	- 12346				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51				51
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10				61
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				62
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				63
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
JONES, T. E.				WELL #: 1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A					
10	4867 X	3350	-0-	-1517	-0-	3238 3	112 9	N	102				240
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	N	2				242
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				242
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-				242
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-			N	-0-				242
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				242
BARKLEY, LOUIS				WELL #: 1	RRCID -> 058009	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 12955	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #: 1	RRCID -> 069819	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 13040	PERF. N/A					
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	7				153
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				160
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-				160
BARKLEY, LOUIS				WELL #: 2	RRCID -> 184279	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12294	- 12356				
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	21				105
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	33				138
12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2658 3	48 9	N	44				182
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	627 3	6 9	N	5				187
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				187
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT				187

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			228
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			228
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			228
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			228
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			228
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35	183 1		80
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	
10		217 N	160	-0-	-57	-0-	105 3	55 9	N	50		181
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	19 3	7 9	N	6		187
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		187
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		187
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		187
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
10		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	3		96
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		96
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	325 2		N	229		325
01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	341 2	45 9	N	41		366
02		258 X	258	-0-	-0-	-0-	230 2	28 9	N	25		391
*03		426 X	426	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	N	1		392
PIERCE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10197 - 10319	
10		1860 X	1350	-0-	-510	-0-	1238 2	112 9	N	102	170 1	124
11		1800 X	1309	-0-	-491	-0-	1210 2	99 9	N	90		214
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	1024 2		N	69	171 1	112
01		1767 X	813	-0-	-954	-0-	713 2	100 9	N	91		203
02		1653 X	694	-0-	-959	-0-	625 2	69 9	N	63	169 1	97
03		1364 X	900	-0-	-464	-0-	784 2	116 9	N	105		202
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688								
WILBECK ET AL		WELL #:			RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006												
SHEPHERD (WX CONS)				83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.				261273								
OGLETREE		WELL #:		1	RRCID -> 199229		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 10701		PERF.10382 - 10422	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273								
HOOD		WELL #:		1	RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10912 - 10930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2602	2	48	9 N	44		112
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2309	2	25	9 N	23		135
12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2588	2	52	9 N	47		182
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2458	2	63	9 N	57	176 1	63
02	1740 X	1545	-0-	-195	-0-	1508	2	37	9 N	34		97
*03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2480	2	53	9 N	48		145
OGLETREE		WELL #:		2R	RRCID -> 204356		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 11492		PERF.10406 - 10490	
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5754	2	229	9 N	208	173 1	152
11	5880 X	5175	-0-	-705	-0-	4948	2	227	9 N	206	173 1	185
12	6076 X	4481	-0-	-1595	-0-	4262	2	219	9 N	199	256 1	128
01	6076 X	5407	-0-	-669	-0-	5159	2	248	9 N	225	180 1	173
02	5597 X	4856	-0-	-741	-0-	4577	2	279	9 N	254	354 1	73
03	5270 X	4727	-0-	-543	-0-	4454	2	273	9 N	248	174 1	147
ALLAR		WELL #:		1	RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494	
10	11191 X	8021	-0-	-3170	-0-	7927	2	94	9 N	85		225
11	10830 X	5922	-0-	-4908	-0-	5834	2	88	9 N	80	180 1	125
12	10540 X	1040	-0-	-9500	-0-	1027	2	13	9 N	12		137
01	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	16731	2	195	9 N	177	87 1	227
02	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11767	2	106	9 N	96	176 1	147
*03	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11243	2	94	9 N	85	180 1	52
ALLAR		WELL #:		1B	RRCID -> 211961		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10936 - 10958	
10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	4973	2	848	9 N	771	697 1	247
11	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4285	2	757	9 N	688	705 1	230
12	5053 X	4855	-0-	-198	-0-	4039	2	816	9 N	742	850 1	122
01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	5980	2	749	9 N	681	678 1	125
02	5452 X	4713	-0-	-739	-0-	3967	2	746	9 N	678	691 1	112
03	5828 X	4173	-0-	-1655	-0-	3385	2	788	9 N	716	695 1	133
SANRAY		WELL #:		1	RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10087 - 10218	
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4239	2	213	9 N	194	171 1	233
11	4050 X	3116	-0-	-934	-0-	2938	2	178	9 N	162	172 1	223
12	4340 X	2444	-0-	-1896	-0-	2293	2	151	9 N	137	282 1	78
01	4340 X	3377	-0-	-963	-0-	3182	2	195	9 N	177	175 1	80
02	4060 X	2874	-0-	-1186	-0-	2766	2	108	9 N	98	120 1	58
03	4464 X	1635	-0-	-2829	-0-	1620	2	15	9 N	14		72
HOOD		WELL #:		2	RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848	
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	890	2	591	9 N	537	524 1	118
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	983	2	409	9 N	372	350 1	140
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1350	2	316	9 N	287	187 1	240
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1511	2	364	9 N	331	353 1	218
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1662	2	394	9 N	358	358 1	218
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1049	2	293	9 N	266	346 1	138
CANNON		WELL #:		1	RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10472 - 10490	
10	4557 X	1972	-0-	-2585	-0-	1563	2	409	9 N	372	357 1	167
11	4590 X	1769	-0-	-2821	-0-	1479	2	290	9 N	264	354 1	77
12	4743 X	2144	-0-	-2599	-0-	1702	2	442	9 N	402	344 1	135
01	4743 X	3564	-0-	-1179	-0-	3083	2	481	9 N	437	345 1	227
02	4147 X	3257	-0-	-890	-0-	2825	2	432	9 N	393	348 1	272
*03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2273	2	448	9 N	407	511 1	168

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273								
SANRAY		WELL #:		2	RRCID -> 250690		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10398 - 10414	
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
10	33294 X	16538	-0-	-16756	-0-	13313	2	3225	9 N	2932	2995 1	205
11	31710 X	10199	-0-	-21511	-0-	7781	2	2418	9 N	2198	2286 1	117
12	32302 X	6185	-0-	-26117	-0-	4193	2	1992	9 N	1811	1418 1	510
01	29667 X	7285	-0-	-22382	-0-	5125	2	2160	9 N	1964	2189 1	285
02	18502 X	6913	-0-	-11589	-0-	5152	2	1761	9 N	1601	1763 1	123
03	13485 X	6604	-0-	-6881	-0-	5019	2	1585	9 N	1441	1384 1	180
NUTT		WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140	
10	10881 X	9142	-0-	-1739	-0-	8858	2	284	9 N	258	348 1	130
11	9600 X	8276	-0-	-1324	-0-	8037	2	239	9 N	217	180 1	167
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5292	2	246	9 N	224	243 1	148
01	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9012	2	312	9 N	284	359 1	73
02	8555 X	7638	-0-	-917	-0-	7362	2	276	9 N	251	179 1	145
*03	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7458	2	300	9 N	273	165 1	253
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11192		PERF.10304 - 10500	
10	6758 X	3452	-0-	-3306	-0-	3137	2	315	9 N	286	351 1	225
11	6540 X	3545	-0-	-2995	-0-	3316	2	229	9 N	208	171 1	262
12	4619 X	2378	-0-	-2241	-0-	2250	2	128	9 N	116	176 1	202
01	4309 X	3584	-0-	-725	-0-	3372	2	212	9 N	193	268 1	127
02	3538 X	3430	-0-	-108	-0-	3240	2	190	9 N	173	178 1	122
03	3658 X	3352	-0-	-306	-0-	3213	2	139	9 N	126		248
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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)		83065 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
PONDEROSA RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 206591		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.14006 - 14050	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)				//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.						945936								
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		82	RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3106 - 3114	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)						83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.						945936								
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		88	RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3329 - 3334	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3389 - 3391	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	66 U	RRCID -> 042784	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 10989	PERF. 3650 - 3820				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815									
SKIP				WELL #:	1	RRCID -> 271196	COMPL. DATE 06/21/2013	TOTAL DEPTH 12939	PERF.13272 - 13312				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15													

WOLF				WELL #:	1	RRCID -> 277246	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 13094	PERF.12815 - 12862				
10	68448	93512	-0-	25064 B	25064	91568 3	1944 9	N	1767	1660 1			274
11	18043	93753	-0-	75710 B	100774	91568 3	2185 9	N	1986	1863 1			397
12	53069	96756	-0-	43687 B	144461	94636 3	2120 9	N	1927	1984 1			340
01	96842	96842	-0-	-0-	144461	94739 3	2103 9	N	1912	2000 1			252
*02	89587	89587	-0-	-0-	144461	87647 3	1940 9	N	1764	1786 1			230
*03	98150	98150	-0-	-0-	144461	96038 3	2112 9	N	1920	1815 1			335

ELMORE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 279873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-

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				
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	57 1	1023 3	Y	35	34 1			5
						39 9							
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	56 1	938 3	Y	32	33 1			4
						35 9							
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	53 1	850 3	Y	30	30 1			4
						33 9							
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	54 1	848 3	Y	34	34 1			4
						37 9							
02	986 N	878	-0-	-108	-0-	49 1	797 3	Y	29	29 1			4
						32 9							
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54 1	966 3	Y	24	26 1			2
						26 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT										//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
										WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8029 - 8508	
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			
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	74	3	Y	3	3	1			-0-			
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	76	3	Y	3	3	1			-0-			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	58	3	Y	2	2	1			-0-			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	57	3	Y	3	3	1			-0-			
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	53	3	Y	2	2	1			-0-			
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 5	1 9	71	3	Y	49	44	1			5			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	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	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	188	3	Y	6	6	1			1			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	192	3	Y	6	6	1			1			
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	119	3	Y	5	5	1			1			
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	3 3	1 1	43	3	Y	6	6	1			1			
02	174 N	62	-0-	-112	-0-	7 3	1 1	53	3	Y	5	5	1			1			
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	145	3	Y	3	4	1			-0-			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 45		RRCID -> 008279		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10120 - 10365	
10	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	592 3	48 9	10583	3	Y	316	312	1			47			
11	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	587 3	20 9	9899	3	Y	291	305	1			33			
12	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	652 3	09 9	10385	3	Y	281	274	1			40			
01	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	651 3	36 9	10303	3	Y	305	309	1			36			
02	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	583 2	93 9	9430	3	Y	266	263	1			39			
03	11377 X	10488	-0-	-889	-0-	533 3	42 9	9613	3	Y	311	320	1			30			

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 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	
10	4655 X	1277	-0-	-3378	-0-	65 1 46 9	1166 3	Y	42	42 1		6
11	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	65 1 43 9	1100 3	Y	39	41 1		4
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	74 1 42 9	1174 3	Y	38	37 1		5
01	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	64 1 45 9	1006 3	Y	41	41 1		5
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	70 1 39 9	1127 3	Y	35	35 1		5
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	73 1 47 9	1315 3	Y	43	44 1		4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339												
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	407 3	Y	5	5 1		1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9	336 3	Y	5	5 1		1
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9	266 3	Y	5	5 1		1
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	233 3	Y	5	5 1		1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9	322 3	Y	5	5 1		1
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20 1 8 9	359 3	Y	7	7 1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352												
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	146 1 91 9	2603 3	Y	83	83 1		12
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	135 1 86 9	2270 3	Y	78	81 1		9
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	153 1 81 9	2438 3	Y	74	72 1		11
01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	157 1 87 9	2486 3	Y	79	81 1		9
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141 1 77 9	2278 3	Y	70	69 1		10
03	2604 N	2467	-0-	-137	-0-	125 1 80 9	2262 3	Y	73	76 1		7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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 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	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1 7 9	239 3	Y	6	6 1		1
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	5 1 7 9	82 3	Y	6	6 1		1
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	5 1 6 9	77 3	Y	5	5 1		1
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	7 1 7 9	109 3	Y	6	6 1		1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9	82 3	Y	5	5 1		1
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1 8 9	93 3	Y	7	7 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A												
10	17732 X	17511	-0-	-221	-0-	923 1 108 9	16480 3	Y	98	96 1		15
11	16560 X	15281	-0-	-1279	-0-	850 1 97 9	14334 3	Y	88	93 1		10
12	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	999 1 123 9	15905 3	Y	112	106 1		16
01	17515 X	16639	-0-	-876	-0-	981 1 139 9	15519 3	Y	126	127 1		15
02	16385 X	15149	-0-	-1236	-0-	874 1 138 9	14137 3	Y	125	122 1		18
03	17515 X	16535	-0-	-980	-0-	862 1 120 9	15553 3	Y	109	117 1		10

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098												
10	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	349 1 37 9	6240 3	Y	34	34 1		5
11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	353 1 40 9	5948 3	Y	36	37 1		4
12	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	386 1 45 9	6145 3	Y	41	39 1		6
01	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	387 1 50 9	6113 3	Y	45	46 1		5
02	6148 X	6074	-0-	-74	-0-	351 1 51 9	5672 3	Y	46	44 1		7
03	6355 X	6189	-0-	-166	-0-	323 1 44 9	5822 3	Y	40	43 1		4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376												
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	3 1	47 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	424	-0-	-2552	-0-	20 1	365 3	Y	35	41 1			5
11	2880 X	390	-0-	-2490	-0-	39 9	21 1	350 3	Y	17	20 1		2
12	2976 X	45	-0-	-2931	-0-	19 9	3 1	40 3	Y	2	4 1		-0-
01	2573 X	54	-0-	-2519	-0-	2 9	2 1	30 3	Y	20	18 1		2
02	754 X	82	-0-	-672	-0-	22 9	4 1	72 3	Y	5	6 1		1
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 9	5 1	91 3	Y	-0-	1 1		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346													
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-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													
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	89 1	1589 3	Y	38	37 1			6
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	42 9	85 1	1432 3	Y	34	36 1		4
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	37 9	91 1	1452 3	Y	33	32 1		5
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	36 9	89 1	1410 3	Y	35	36 1		4
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	39 9	84 1	1353 3	Y	32	31 1		5
03	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	35 9	77 1	1392 3	Y	47	47 1		5
						52 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	98 1	1749 3	Y	45	44 1			7
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	50 9	89 1	1505 3	Y	41	43 1		5
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	45 9	102 1	1618 3	Y	37	37 1		5
01	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	41 9	101 1	1603 3	Y	41	41 1		5
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	45 9	92 1	1495 3	Y	34	34 1		5
*03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	37 9	91 1	1642 3	Y	49	49 1		5
						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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	5 1	76 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	84 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		27 L	RRCID ->	008322	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13135	PERF. 9002 -	9074
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	755 1	13484 3	Y	72	70 1		11
						79 9						
11	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	736 1	12407 3	Y	72	75 1		8
						79 9						
12	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	804 1	12802 3	Y	82	78 1		12
						90 9						
01	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	796 1	12582 3	Y	92	93 1		11
						101 9						
02	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	731 1	11822 3	Y	92	90 1		13
						101 9						
03	13547 X	13442	-0-	-105	-0-	701 1	12647 3	Y	85	90 1		8
						94 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	032190	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9923 -	10212
10	30166 X	9954	-0-	-20212	-0-	508 1	9083 3	Y	330	327 1		49
						363 9						
11	10380 X	8811	-0-	-1569	-0-	475 1	7999 3	Y	306	320 1		35
						337 9						
12	10726 X	8658	-0-	-2068	-0-	493 1	7842 3	Y	294	287 1		42
						323 9						
01	10726 X	8301	-0-	-2425	-0-	473 1	7477 3	Y	319	323 1		38
						351 9						
02	9309 X	7672	-0-	-1637	-0-	429 1	6938 3	Y	277	275 1		40
						305 9						
03	7874 X	7227	-0-	-647	-0-	367 1	6619 3	Y	219	238 1		21
						241 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		28 L	RRCID ->	032193	COMPL. DATE	01/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
10	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	419 1 47 9	7485 3	Y	43	42 1	6	
11	7470 X	7189	-0-	-281	-0-	400 1 48 9	6741 3	Y	44	45 1	5	
12	7719 X	7573	-0-	-146	-0-	444 1 54 9	7075 3	Y	49	47 1	7	
01	7936 X	7508	-0-	-428	-0-	443 1 62 9	7003 3	Y	56	56 1	7	
02	7424 X	6817	-0-	-607	-0-	393 1 61 9	6363 3	Y	55	54 1	8	
03	7316 X	6487	-0-	-829	-0-	338 1 48 9	6101 3	Y	44	48 1	4	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A												
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	239 1 22 9	4261 3	Y	20	19 1	3	
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	207 1 21 9	3486 3	Y	19	20 1	2	
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	223 1 24 9	3545 3	Y	22	21 1	3	
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	216 1 28 9	3409 3	Y	25	25 1	3	
02	3364 X	3341	-0-	-23	-0-	193 1 28 9	3120 3	Y	25	24 1	4	
03	4154 X	3621	-0-	-533	-0-	189 1 28 9	3404 3	Y	25	27 1	2	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A												
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55 1 24 9	977 3	Y	22	22 1	3	
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54 1 23 9	914 3	Y	21	22 1	2	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52 1 23 9	835 3	Y	21	20 1	3	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	45 1 25 9	718 3	Y	23	23 1	3	
02	725 N	613	-0-	-112	-0-	34 1 21 9	558 3	Y	19	19 1	3	
03	868 N	701	-0-	-167	-0-	35 1 26 9	640 3	Y	24	25 1	2	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664												
10	3410 X	3295	-0-	-115	-0-	171 1 78 9	3046 3	Y	71	67 1	11	
11	3300 X	2938	-0-	-362	-0-	160 1 79 9	2699 3	Y	72	75 1	8	
12	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	196 1 72 9	3124 3	Y	65	64 1	9	
01	3286 X	2644	-0-	-642	-0-	153 1 78 9	2413 3	Y	71	72 1	8	
02	3074 X	2240	-0-	-834	-0-	127 1 55 9	2058 3	Y	50	51 1	7	
03	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	149 1 69 9	2682 3	Y	63	64 1	6	

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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	41	40	1	6
						45	9							
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	37	39	1	4
						41	9							
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	629	3	Y	36	35	1	5
						40	9							
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	39	39	1	5
						43	9							
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	833	3	Y	33	33	1	5
						36	9							
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	840	3	Y	34	36	1	3
						37	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	170	1	3040	3	Y	95	94	1	14
						105	9							
11	3030 X	2852	-0-	-178	-0-	154	1	2601	3	Y	88	92	1	10
						97	9							
12	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	172	1	2733	3	Y	84	82	1	12
						92	9							
01	3162 X	3038	-0-	-124	-0-	175	1	2762	3	Y	92	93	1	11
						101	9							
02	2958 X	2753	-0-	-205	-0-	155	1	2510	3	Y	80	79	1	12
						88	9							
03	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	149	1	2695	3	Y	80	84	1	8
						88	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985														
10	11036 X	4998	-0-	-6038	-0-	248	1	4435	3	Y	286	276	1	43
						315	9							
11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	382	1	6440	3	Y	287	297	1	33
						316	9							
12	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	450	1	7167	3	Y	277	270	1	40
						305	9							
01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	402	1	6350	3	Y	302	306	1	36
						332	9							
02	6902 X	5029	-0-	-1873	-0-	276	1	4464	3	Y	263	261	1	38
						289	9							
03	7812 X	7498	-0-	-314	-0-	379	1	6838	3	Y	255	269	1	24
						281	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
SHERIDAN GAS UNIT					WELL #:	64 L	RRCID -> 042743			COMPL. DATE 09/13/1967			TOTAL DEPTH 11319			PERF. N/A								
10	22825 X	22825	-0-	-0-	-0-		1208	1	21572	3	Y	41	41	1				6						
							45	9																
11	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-		1199	1	20218	3	Y	43	44	1				5						
							47	9																
12	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-		1326	1	21105	3	Y	48	46	1				7						
							53	9																
01	22262 X	22262	-0-	-0-	-0-		1321	1	20882	3	Y	54	55	1				6						
							59	9																
02	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-		1190	1	19250	3	Y	55	53	1				8						
							61	9																
*03	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-		1158	1	20895	3	Y	50	53	1				5						
							55	9																
SHERIDAN GAS UNIT					WELL #:	65	RRCID -> 042745			COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9014 - 9029								
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-		13	1	233	3	Y	26	25	1				4						
							29	9																
11	240 N	226	-0-	-14	-0-		11	1	190	3	Y	23	24	1				3						
							25	9																
12	186 N	176	-0-	-10	-0-		9	1	144	3	Y	21	21	1				3						
							23	9																
01	248 N	146	-0-	-102	-0-		7	1	114	3	Y	23	23	1				3						
							25	9																
02	232 N	128	-0-	-104	-0-		6	1	101	3	Y	19	19	1				3						
							21	9																
03	186 N	157	-0-	-29	-0-		8	1	145	3	Y	4	7	1				-0-						
							4	9																
SHERIDAN GAS UNIT					WELL #:	67	RRCID -> 042786			COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 10102 - 10164								
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-		253	1	4516	3	Y	96	95	1				14						
							106	9																
11	4560 X	4495	-0-	-65	-0-		246	1	4150	3	Y	90	94	1				10						
							99	9																
12	4712 X	4553	-0-	-159	-0-		263	1	4192	3	Y	89	86	1				13						
							98	9																
01	4774 X	4471	-0-	-303	-0-		260	1	4106	3	Y	95	97	1				11						
							105	9																
02	4466 X	3959	-0-	-507	-0-		225	1	3640	3	Y	85	84	1				12						
							94	9																
03	4433 X	3825	-0-	-608	-0-		196	1	3537	3	Y	84	88	1				8						
							92	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 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
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	20	1	360	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	12	13	1	1
						13	9							
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	13	12	1	2
						14	9							
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	344	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
02	377 N	351	-0-	-26	-0-	20	1	318	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	38	1	674	3	Y	34	34	1	5
						37	9							
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	38	1	642	3	Y	32	33	1	4
						35	9							
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	Y	30	30	1	4
						33	9							
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	41	1	653	3	Y	33	33	1	4
						36	9							
02	696 N	660	-0-	-36	-0-	37	1	592	3	Y	28	28	1	4
						31	9							
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	36	1	657	3	Y	29	30	1	3
						32	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233														
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	14	15	1	1
						15	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	168 1	3008 3	Y	83	82 1	12	
11	2640 X	2588	-0-	-52	-0-	91 9	140 1	Y	77	80 1	9	
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	85 9	2363 3	Y	74	72 1	11	
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	161 1	2570 3	Y	79	81 1	9	
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	81 9	2710 3	Y	70	69 1	10	
*03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	171 1	2584 3	Y	83	85 1	8	
						87 9	2912 3	Y				
						160 1						
						77 9						
						161 1						
						91 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620												
10	8246 X	7514	-0-	-732	-0-	396 1	7066 3	Y	47	46 1	7	
11	7980 X	7281	-0-	-699	-0-	52 9	405 1	Y	47	49 1	5	
12	8215 X	7629	-0-	-586	-0-	405 1	52 9	Y	54	51 1	8	
01	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	447 1	7123 3	Y	60	61 1	7	
02	7047 X	6921	-0-	-126	-0-	59 9	444 1	Y	61	59 1	9	
03	7626 X	7444	-0-	-182	-0-	66 9	399 1	Y	50	54 1	5	
						67 9	6455 3	Y				
						388 1	7001 3	Y				
						55 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014												
10	1054 N	706	-0-	-348	-0-	37 1	655 3	Y	13	13 1	2	
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	14 9	944 3	Y	16	16 1	2	
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	56 1	18 9	Y	14	14 1	2	
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40 1	637 3	Y	14	14 1	2	
02	986 N	971	-0-	-15	-0-	15 9	52 1	Y	13	13 1	2	
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	52 1	15 9	Y	18	18 1	2	
						56 1	901 3	Y				
						14 9	672 3	Y				
						37 1						
						20 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730													
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	254 1	86 9	4537 3	Y	78	76 1		12
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	252 1	79 9	4255 3	Y	72	76 1		8
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	283 1	78 9	4506 3	Y	71	69 1		10
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	265 1	85 9	4199 3	Y	77	78 1		9
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	243 1	75 9	3924 3	Y	68	67 1		10
03	4526 X	3703	-0-	-823	-0-	190 1	83 9	3430 3	Y	75	78 1		7

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638													
10	9920 X	9522	-0-	-398	-0-	495 1	189 9	8838 3	Y	172	168 1		26
11	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	589 1	176 9	9922 3	Y	160	168 1		18
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	641 1	176 9	10198 3	Y	160	155 1		23
01	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	614 1	191 9	9714 3	Y	174	176 1		21
02	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	541 1	172 9	8749 3	Y	156	154 1		23
*03	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	549 1	173 9	9903 3	Y	157	165 1		15

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760													
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	158 1	94 9	2824 3	Y	85	84 1		13
11	2760 X	2457	-0-	-303	-0-	133 1	87 9	2237 3	Y	79	83 1		9
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	143 1	84 9	2273 3	Y	76	74 1		11
01	2852 N	2452	-0-	-400	-0-	140 1	91 9	2221 3	Y	83	84 1		10
02	2378 N	2227	-0-	-151	-0-	125 1	78 9	2024 3	Y	71	71 1		10
*03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	123 1	57 9	2223 3	Y	52	57 1		5

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528													
10	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	673 1	237 9	12023 3	Y	215	211 1		32
11	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	701 1	223 9	11812 3	Y	203	212 1		23
12	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	745 1	222 9	11853 3	Y	202	196 1		29
01	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	765 1	243 9	12105 3	Y	221	224 1		26
02	12325 X	12188	-0-	-137	-0-	697 1	220 9	11271 3	Y	200	197 1		29
*03	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	693 1	219 9	12510 3	Y	199	209 1		19

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	2	3 1	-0-	
						2 9						
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	4	4 1	-0-	
						4 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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												
10	13330 X	4226	-0-	-9104	-0-	221 1	3944 3	Y	55	55 1		8
						61 9						
11	12450 X	4595	-0-	-7855	-0-	254 1	4283 3	Y	53	55 1		6
						58 9						
12	12307 X	3190	-0-	-9117	-0-	185 1	2942 3	Y	57	55 1		8
						63 9						
01	5518 X	3834	-0-	-1684	-0-	224 1	3537 3	Y	66	66 1		8
						73 9						
02	4437 X	3790	-0-	-647	-0-	215 1	3483 3	Y	84	80 1		12
						92 9						
03	4743 X	2874	-0-	-1869	-0-	141 1	2539 3	Y	176	171 1		17
						194 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705												
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	63 1	1116 3	Y	26	25 1		4
						29 9						
11	810 N	556	-0-	-254	-0-	30 1	500 3	Y	24	25 1		3
						26 9						
12	527 N	432	-0-	-95	-0-	24 1	384 3	Y	22	22 1		3
						24 9						
01	837 N	470	-0-	-367	-0-	26 1	416 3	Y	25	25 1		3
						28 9						
02	551 N	440	-0-	-111	-0-	24 1	393 3	Y	21	21 1		3
						23 9						
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34 1	606 3	Y	14	16 1		1
						15 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	209 1	1	3731 3	3	Y	103	101 1	1			15
11	3300 X	2934	-0-	-366	-0-	113 9	1	2670 3	3	Y	96	100 1	1			11
12	3348 X	2189	-0-	-1159	-0-	158 1	1	1966 3	3	Y	91	89 1	1			13
01	3441 X	3121	-0-	-320	-0-	106 9	1	2832 3	3	Y	100	101 1	1			12
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	123 1	1	3006 3	3	Y	87	86 1	1			13
*03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	100 9	1	3180 3	3	Y	96	100 1	1			9
						179 1	1									
						110 9	1									
						186 1	1									
						96 9	1									
						176 1	1									
						106 9	1									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560																
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	10 1	1	174 3	3	Y	8	8 1	1			1
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	9 9	1	191 3	3	Y	8	8 1	1			1
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	1	200 3	3	Y	7	7 1	1			1
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9 9	1	256 3	3	Y	8	8 1	1			1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	1	265 3	3	Y	7	7 1	1			1
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8 9	1	293 3	3	Y	7	7 1	1			1
						16 1	1									
						8 9	1									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990																
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	67 1	1	1191 3	3	Y	38	38 1	1			6
11	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	42 9	1	1205 3	3	Y	37	39 1	1			4
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71 1	1	1235 3	3	Y	36	35 1	1			5
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	41 9	1	1209 3	3	Y	39	39 1	1			5
02	1276 N	1182	-0-	-94	-0-	78 1	1	1078 3	3	Y	34	34 1	1			5
03	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	40 9	1	1157 3	3	Y	36	38 1	1			3
						76 1	1									
						43 9	1									
						67 1	1									
						37 9	1									
						64 1	1									
						40 9	1									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710																
10	3534 X	1667	-0-	-1867	-0-	82 1	1	1468 3	3	Y	106	103 1	1			16
11	3420 X	1330	-0-	-2090	-0-	117 9	1	1154 3	3	Y	98	103 1	1			11
12	3534 X	1266	-0-	-2268	-0-	68 1	1	1092 3	3	Y	95	92 1	1			14
01	1674 X	1171	-0-	-503	-0-	108 9	1	996 3	3	Y	102	104 1	1			12
02	1566 X	1047	-0-	-519	-0-	69 1	1	894 3	3	Y	89	88 1	1			13
03	1271 X	1092	-0-	-179	-0-	105 9	1	1004 3	3	Y	29	39 1	1			3
						63 1	1									
						112 9	1									
						55 1	1									
						98 9	1									
						56 1	1									
						32 9	1									

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	297 1	1	5299 3	3	Y	100	98 1				15
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	110 9	1	4918 3	3	Y	93	97 1				11
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	292 1	1	4911 3	3	Y	91	89 1				13
01	5394 X	4652	-0-	-742	-0-	102 9	1	4271 3	3	Y	101	102 1				12
02	5046 X	3519	-0-	-1527	-0-	308 1	1	3221 3	3	Y	90	89 1				13
03	4867 X	2948	-0-	-1919	-0-	100 9	1	2703 3	3	Y	86	91 1				8
						270 1										
						111 9										
						199 1										
						99 9										
						150 1										
						95 9										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	119	RRCID ->	211425	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10549	PERF. 9930	-	10360		
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	141 1	1	2516 3	3	Y	69	68 1				10
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	76 9	1	1964 3	3	Y	63	66 1				7
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	117 1	1	1542 3	3	Y	61	59 1				9
01	2263 N	1632	-0-	-631	-0-	69 9	1	1466 3	3	Y	66	67 1				8
02	2088 N	1494	-0-	-594	-0-	97 1	1	1348 3	3	Y	57	57 1				8
03	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	67 9	1	1304 3	3	Y	50	53 1				5
						93 1										
						73 9										
						83 1										
						63 9										
						72 1										
						55 9										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	115	RRCID ->	211580	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10524	-	10705		
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88 1	1	1568 3	3	Y	51	50 1				8
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	56 9	1	1456 3	3	Y	47	50 1				5
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	86 1	1	1456 3	3	Y	46	44 1				7
01	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	52 9	1	1313 3	3	Y	49	50 1				6
02	1537 N	821	-0-	-716	-0-	91 1	1	731 3	3	Y	41	41 1				6
03	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	51 9	1	1417 3	3	Y	48	49 1				5
						83 1										
						54 9										
						45 1										
						45 9										
						78 1										
						53 9										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	114	RRCID ->	211927	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10440	-	10796		
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	108 1	1	1930 3	3	Y	72	71 1				11
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	79 9	1	1605 3	3	Y	66	69 1				8
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	95 1	1	1384 3	3	Y	63	62 1				9
01	2108 N	1677	-0-	-431	-0-	73 9	1	1506 3	3	Y	69	70 1				8
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	87 1	1	1678 3	3	Y	61	60 1				9
*03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	69 9	1	1820 3	3	Y	48	52 1				5
						95 1										
						76 9										
						104 1										
						67 9										
						101 1										
						53 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594												
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	183 1	3270 3	Y	114	112 1		17
						125 9						
11	3450 X	2670	-0-	-780	-0-	143 1	2410 3	Y	106	111 1		12
						117 9						
12	3565 X	2796	-0-	-769	-0-	159 1	2525 3	Y	102	99 1		15
						112 9						
01	3565 X	2692	-0-	-873	-0-	153 1	2418 3	Y	110	112 1		13
						121 9						
02	3335 X	2714	-0-	-621	-0-	152 1	2455 3	Y	97	96 1		14
						107 9						
03	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	145 1	2613 3	Y	81	87 1		8
						89 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736													
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
10	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	314 199 9	1	5606	3	Y	181	177 1	27
11	5790 X	3195	-0-	-2595	-0-	169 183 9	1	2843	3	Y	166	174 1	19
12	5983 X	3318	-0-	-2665	-0-	186 176 9	1	2956	3	Y	160	156 1	23
01	5983 X	3459	-0-	-2524	-0-	194 190 9	1	3075	3	Y	173	176 1	20
02	5597 X	3000	-0-	-2597	-0-	165 167 9	1	2668	3	Y	152	150 1	22
03	3224 X	393	-0-	-2831	-0-	18 42 9	1	333	3	Y	38	56 1	4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934													
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	177 70 9	1	3155	3	Y	64	61 1	10
11	2220 X	1947	-0-	-273	-0-	105 67 9	1	1775	3	Y	61	64 1	7
12	2294 X	1391	-0-	-903	-0-	78 67 9	1	1246	3	Y	61	59 1	9
01	2294 X	1836	-0-	-458	-0-	105 73 9	1	1658	3	Y	66	67 1	8
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	153 63 9	1	2468	3	Y	57	57 1	8
*03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	205 111 9	1	3697	3	Y	101	99 1	10
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116													
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	187 21 9	1	3340	3	Y	19	18 1	3
11	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	165 20 9	1	2788	3	Y	18	19 1	2
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	184 23 9	1	2928	3	Y	21	20 1	3
01	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	177 25 9	1	2800	3	Y	23	23 1	3
02	3103 X	2476	-0-	-627	-0-	143 24 9	1	2309	3	Y	22	22 1	3
03	3038 X	2453	-0-	-585	-0-	128 22 9	1	2303	3	Y	20	21 1	2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792													
10	3379 X	2409	-0-	-970	-0-	121 123 9	1	2165	3	Y	112	111 1	17
11	3540 X	1612	-0-	-1928	-0-	83 124 9	1	1405	3	Y	113	117 1	13
12	3658 X	1501	-0-	-2157	-0-	81 128 9	1	1292	3	Y	116	112 1	17
01	3658 X	2596	-0-	-1062	-0-	146 139 9	1	2311	3	Y	126	128 1	15
02	2784 X	1911	-0-	-873	-0-	105 100 9	1	1706	3	Y	91	93 1	13
03	2418 X	1403	-0-	-1015	-0-	67 125 9	1	1211	3	Y	114	116 1	11

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 120		RRCID -> 219102		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11026		PERF.10022 - 10096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	6572 X	6399	-0-	-173	-0-	330 1	179 9	5890 3	Y	Y	163	152 1				24			
11	6360 X	4214	-0-	-2146	-0-	229 1	132 9	3853 3	Y	Y	120	130 1				14			
12	6572 X	5111	-0-	-1461	-0-	294 1	130 9	4687 3	Y	Y	118	115 1				17			
01	6386 X	5801	-0-	-585	-0-	334 1	187 9	5280 3	Y	Y	170	167 1				20			
02	5974 X	5699	-0-	-275	-0-	322 1	165 9	5212 3	Y	Y	150	148 1				22			
03	6386 X	3605	-0-	-2781	-0-	184 1	105 9	3316 3	Y	Y	95	108 1				9			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10716 - 11048	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	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	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	9 9	228 3	Y	Y	8	8 1				1			
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1	9 9	204 3	Y	Y	8	8 1				1			
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	8 9	225 3	Y	Y	7	7 1				1			
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	14 1	9 9	217 3	Y	Y	8	8 1				1			
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	12 1	8 9	199 3	Y	Y	7	7 1				1			
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	8 9	214 3	Y	Y	7	7 1				1			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 126		RRCID -> 241763		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10257 - 10360	
10	403 N	83	-0-	-320	-0-	3 1	20 9	60 3	Y	Y	18	17 1				3			
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	2 1	18 9	29 3	Y	Y	16	17 1				2			
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	1 1	17 9	21 3	Y	Y	15	15 1				2			
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	1 1	19 9	13 3	Y	Y	17	17 1				2			
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	1 1	15 9	18 3	Y	Y	14	14 1				2			
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	2 9	27 3	Y	Y	2	4 1				-0-			

PAGE: 1056

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11789		PERF.10453 - 11400				
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
10	2418 X	655	-0-	-1763	-0-	34	1 8 9	613	3	Y	7	9	1			1
11	2340 X	476	-0-	-1864	-0-	26	1 6 9	444	3	Y	5	5	1			1
12	2418 X	404	-0-	-2014	-0-	24	1 2 9	378	3	Y	2	3	1			-0-
01	2294 X	367	-0-	-1927	-0-	21	1 7 9	339	3	Y	6	5	1			1
02	696 X	333	-0-	-363	-0-	19	1 12 9	302	3	Y	11	10	1			2
03	403 N	257	-0-	-146	-0-	13	1 1 9	243	3	Y	1	3	1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10810 - 11052				
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1 10 9	415	3	Y	9	9	1			1
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	427	3	Y	9	9	1			1
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1 9 9	430	3	Y	8	8	1			1
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	402	3	Y	9	9	1			1
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	21	1 8 9	346	3	Y	7	7	1			1
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1 11 9	399	3	Y	10	10	1			1
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				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN (YEGUA 5000)				83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815												
HURT				WELL #: 1		RRCID -> 271546		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4512 - 4518				
10	14154 X	5677	-0-	-8477	-0-	5677	3			N	-0-					67
11	7890 X	4717	-0-	-3173	-0-	4717	3			N	-0-					67
12	6727 X	4872	-0-	-1855	-0-	4872	3			N	-0-					67
01	6727 X	4772	-0-	-1955	-0-	4772	3			N	-0-					67
02	6148 X	3299	-0-	-2849	-0-	3299	3			N	-0-					67
*03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					67

SHERIDAN (YEGUA 5000)				//CONT.//	83107 957	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				//CONT.//	810815												
BLAKE				WELL #:	1	RRCID -> 271754		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 5153 - 5156					
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	
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-		6034 3	6	9	N	5					112	
11	8850 X	6155	-0-	-2695	-0-		6133 3	22	9	N	20					132	
12	9145 X	5908	-0-	-3237	-0-		5896 3	12	9	N	11					143	
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-		7996 3	28	9	N	25					168	
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-		7205 3	19	9	N	17					185	
*03	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-		7812 3	17	9	N	15					200	
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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN (3800 FRIO)					83107 993	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.					945936												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID -> 185553		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 3716 - 3719					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	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			
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							
10	13113 #	1506	-0-	-11607	-0-		1506 2			N	-0-			5							
11	12690 #	2878	-0-	-9812	-0-		2878 2			N	-0-			5							
12	13113 #	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-			5							
01	11966 #	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-			5							
02	2117 #	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-			5							
03	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-							
SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)													83109 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP													829482								
RAY CORCORAN GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 257447	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 10433	PERF. 9376 - 9382			
10	2790 #	2738	-0-	-52	-0-		2344 2	394 9		N	358	357 1		140							
11	2700 #	2006	-0-	-694	-0-		1639 2	367 9		N	334	248 1		226							
12	2728 #	1055	-0-	-1673	-0-		805 2	250 9		N	227	250 1		203							
01	2728 #	1024	-0-	-1704	-0-		687 2	337 9		N	306	268 1		241							
*02	2771 R	2771	-0-	-0-	-0-		2456 2	315 9		N	286	292 1		235							
03	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	317	330 1		222							
MARY CORCORAN GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 264388	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 10273	PERF. 8774 - 8784			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
SHIPWRECK (FRIO A)													83315 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
IMPACT MIDSTREAM, LLC													423113								
CRYSTAL BEACH SWD													WELL #:	1	RRCID -> 071641	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH 6049	PERF. 5960 - 5970			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
SILSBEE (Z)													83584 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC													280875								
SILSBEE GAS UNIT													WELL #:	26	RRCID -> 108057	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 10222	PERF. 7884 - 7894			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
SILSBEE GAS UNIT													WELL #:	27	RRCID -> 143070	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7873 - 7891			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051						
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A	RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	372 X	229	-0-	-143	-0-	193 2	36 9 N	235
11	330 X	236	-0-	-94	-0-	213 2	23 9 N	256
12	341 X	204	-0-	-137	-0-	192 2	12 9 N	267
01	341 X	149	-0-	-192	-0-	127 2	22 9 N	287
02	232 X	39	-0-	-193	-0-	21 2	18 9 N	303
03	248 X	154	-0-	-94	-0-	134 2	20 9 N	321
SILSBEE, NORTH (YEGUA 8)		83586 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875						
NELSON, O. C. FEE		WELL #: 2	RRCID -> 175515		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15								
SILVER PLOW (YEGUA 6270)		83627 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.		127449						
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 250214		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15								
SILVERSPoon (TEX SAI 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	14B2 EXT	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
REHAK		WELL #: 1	RRCID -> 219892		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)			//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545												
BURKHART GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF. 3679 - 3952					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	104129 X		96367	-0-	-7762	-0-	4033 922	1 9	91412	2	N	838	738	1			305
11	100770 X		89805	-0-	-10965	-0-	3766 922	1 9	85249	2	N	718	721	1			302
12	104129 X		88219	-0-	-15910	-0-	3956 790	1 9	83493	2	N	700	730	1			272
01	100068 X		85781	-0-	-14287	-0-	4080 770	1 9	80894	2	N	734	727	1			279
02	92655 X		79030	-0-	-13625	-0-	3711 807	1 9	74580	2	N	672	757	1			194
03	95139 X		81866	-0-	-13273	-0-	3769 739	1 9	77340	2	N	688	739	1			143
REHAK					WELL #:	3	RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450		PERF.14504		- 14567		
10	2976 X		1459	-0-	-1517	-0-	74 7	1 9	1378	2	N	6	181	1			112
11	2880 X		1321	-0-	-1559	-0-	55 22	1 9	1244	2	N	20					132
12	1612 X		1127	-0-	-485	-0-	51 13	1 9	1063	2	N	12					144
01	1612 X		808	-0-	-804	-0-	38 10	1 9	760	2	N	9					153
02	1363 X		914	-0-	-449	-0-	42 23	1 9	849	2	N	21					174
03	1457 X		745	-0-	-712	-0-	34 26	1 9	685	2	N	24					198
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		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	2046 #	621	-0-	-1425	-0-	138 1	428 3	N	50	167
						55 9				
11	1950 #	1679	-0-	-271	-0-	173 1	1374 3	N	120	287
						132 9				
12	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	201 1	1631 3	N	60	187
						66 9			160 1	
01	1302 #	845	-0-	-457	-0-	127 1	628 3	N	82	269
						90 9				
*02	1624 #	943	-0-	-681	-0-	146 1	797 3	N	-0-	42
03	1736 #	1348	-0-	-388	-0-	174 1	1020 3	N	190 1	182
						154 9			37 3	
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
SMITH POINT, EAST (F-22)		84315 310	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HITEX RESOURCES, LP		390521								
MCNEIR, GEORGE P.		WELL #: 1	RRCID -> 008361		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12921 - 13030	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	790
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	790
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	790
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	790
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	790
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	790
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2014 - P/A 10/06/14										
SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
MASTERS ONSHORE, LLC		532952								
SHELDON		WELL #: 1R	RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004															

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	1					1
						1	9								
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-				-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	2	20	1		-0-
						2	9								
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
12	62 X	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	1124	1	7674	2	Y	67	8	1		59
						74	9								
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT					59

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	Y	-0-				-0-
11	660 X	142	-0-	-518	-0-	14	1	128	2	Y	-0-				-0-
12	682 X	90	-0-	-592	-0-	9	1	78	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
01	527 X	101	-0-	-426	-0-	9	1	91	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
02	232 X	74	-0-	-158	-0-	10	1	64	2	Y	-0-				-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT					-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													CNTY: FORT BEND	
KOVAR OPERATING, LLC														
GEORGE RANCH														
WELL #: 7														
RRCID -> 192297														
COMPL. DATE 12/08/2002														
TOTAL DEPTH 10100														
PERF. 9854 - 9884														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	Y	-0-			-0-
11	1020 X	237	-0-	-783	-0-	23	1	213	2	Y	1			1
12	1054 X	470	-0-	-584	-0-	1	9							
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	Y	40	25	1	16
02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	44	9							
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	29	1	286	2	Y	29	34	1	11
						32	9							
						40	1	276	2	Y	5	16	1	-0-
						6	9							
										Y	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH														
WELL #: 1SD														
RRCID -> 193844														
COMPL. DATE 03/22/2003														
TOTAL DEPTH 5015														
PERF. 4708 - 4766														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	1	-0-
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	9							
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	5	1	34	2	Y	6	1	1	5
						7	9							
										Y	NO RPT			5
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 211568														
COMPL. DATE 07/24/2005														
TOTAL DEPTH 12517														
PERF. 10236 - 10239														
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	9							
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	9	2	1	7
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10	9							
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	Y	6	11	1	2
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	7	9							
						34	1	339	2	Y	-0-	2	1	-0-
						18	1	126	2	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH EY-1 GU 2														
WELL #: 15														
RRCID -> 254454														
COMPL. DATE 12/14/2009														
TOTAL DEPTH 11600														
PERF. 9938 - 9975														
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	37	61	1	11
11	1530 X	790	-0-	-740	-0-	41	9							
12	1581 X	1005	-0-	-576	-0-	72	1	661	2	Y	52	23	1	40
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	57	9							
02	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	89	1	764	2	Y	138	122	1	56
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	152	9							
						56	1	557	2	Y	78	104	1	30
						86	9							
						121	1	829	2	Y	68	38	1	60
						75	9							
										Y	NO RPT			60

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)													84331 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
KOVAR OPERATING, LLC													448984										
GEORGE RANCH													WELL #: 4		RRCID -> 184340		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11646 - 11706		
M	O	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				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GEORGE RANCH													WELL #: 3		RRCID -> 185588		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11571 - 11641		
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-			12	1	121	2	Y	49	42	1		15					
									54	9													
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-			37	1	337	2	Y	31	22	1		24					
									34	9													
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-			31	1	266	2	Y	42	49	1		17					
									46	9													
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-			29	1	288	2	Y	19	29	1		7					
									21	9													
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-			49	1	332	2	Y	31	11	1		27					
									34	9													
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					27					
GEORGE RANCH													WELL #: 12		RRCID -> 203323		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10620 - 10682		
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-			205	1	2054	2	Y	99	76	1		29					
									109	9													
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-			99	1	904	2	Y	47	40	1		36					
									52	9													
12	310	N	220	-0-	-90	-0-			19	1	162	2	Y	35	57	1		14					
									39	9													
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-			225	1	2226	2	Y	200	137	1		77					
									220	9													
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-			39	1	268	2	Y	47	82	1		42					
									52	9													
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-						Y	NO RPT					42					
GEORGE RANCH													WELL #: 11		RRCID -> 210150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11277		PERF.11024 - 11082		
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-			122	1	1221	2	Y	52	46	1		15					
									57	9													
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-			59	1	533	2	Y	31	22	1		24					
									34	9													
12	1240	N	677	-0-	-563	-0-			63	1	542	2	Y	65	63	1		26					
									72	9													
01	1240	N	787	-0-	-453	-0-			68	1	671	2	Y	44	53	1		17					
									48	9													
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-			105	1	716	2	Y	55	23	1		49					
									61	9													
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT					49					

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984														
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17 1	196 9	176 2	Y	178	369 1		52	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38 1	310 9	348 2	Y	282	116 1		218	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	42 1	88 9	362 2	Y	80	266 1		32	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	53 1	221 9	526 2	Y	201	156 1		77	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	101 1	226 9	692 2	Y	205	100 1		182	
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			182	
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
KOVAR OPERATING, LLC 448984														
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576														
10	4495	3381	-0-	-1114	-0-	622 1	320 9	2439 2	Y	291	258 1		85	
11	4350	3139	-0-	-1211	-0-	844 1	139 9	2156 2	Y	126	114 1		97	
12	4495	3853	-0-	-642	-0-	881 1	268 9	2704 2	Y	244	242 1		99	
01	3534 #	3462	-0-	-72	-0-	949 1	199 9	2314 2	Y	181	211 1		69	
02	3393 R	3393	-0-	-0-	-0-	409 1	190 9	2794 2	Y	173	89 1		153	
03	2511	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT			153	
SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091														
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708														
10	21979 #	20299	-0-	-1680	-0-	760 1	716 9	18823 2	N	651	572 1	6 8	526	
11	21270 #	19762	-0-	-1508	-0-	726 1	759 9	18277 2	N	690	765 1	5 8	446	
12	21979 #	18363	-0-	-3616	-0-	800 1	750 9	16813 2	N	682	772 1	1 8	355	
01	21979 #	17108	-0-	-4871	-0-	764 1	736 9	15608 2	N	669	564 1	2 8	458	
02	19256 #	14030	-0-	-5226	-0-	671 1	627 9	12732 2	N	570	568 1	6 8	454	
*03	17783	17783	-0-	-0-	-0-	751 1	657 9	16375 2	N	597	760 1		291	
SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
APACHE CORPORATION 027200														
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498														
10	372 N	164	-0-	-208	-0-	164 2			N	-0-			101	
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			101	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-			101	
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2			N	-0-			101	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			101	
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	67 2			N	-0-			101	

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
KRENEK, J.		WELL #:		1	RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	806 N	378	-0-	-428	-0-	377	2	1	9	N	1	93
11	660 N	510	-0-	-150	-0-	506	2	4	9	N	4	97
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	97
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8	105
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	N	5	110
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	N	9	119

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082	
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	23
11	210 X	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-	23
12	217 X	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-	23
01	217 X	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-	23
02	203 X	28	-0-	-175	-0-	28	2			N	-0-	23
03	217 X	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-	23

SOMOS TRES (FRIO 14000)		84600 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
DAVIS BINTLIFF		WELL #:		1	RRCID -> 247540		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 13828		PERF.14341 - 14368	
10	64666 #	42555	-0-	-22111	-0-	24	1	42131	2	N	364	226
						400	9					
11	62580 #	40404	-0-	-22176	-0-	30	1	39974	2	N	364	221
						400	9				4 8	
12	64666 #	44715	-0-	-19951	-0-	31	1	44271	2	N	375	232
						413	9				1 8	
01	64511 #	44319	-0-	-20192	-0-	31	1	43875	2	N	375	238
						413	9				2 8	
02	59914 #	42227	-0-	-17687	-0-	29	1	41812	2	N	351	221
						386	9				6 8	
*03	45253	45253	-0-	-0-	-0-	31	1	44817	2	N	368	229
						405	9					

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
ARCO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4462 - 4512	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) HOME PETROLEUM CORP. KIRBY STEPHENSON				84697 400 396852 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 116421		CAPACITY COMPL. DATE 01/23/1985				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	992 N	539	-0-	-453	-0-		532	2	7	9	N	6					86
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	9					95
12	186 N	108	-0-	-78	-0-		107	2	1	9	N	1					96
01	527 N	273	-0-	-254	-0-		267	2	6	9	N	5					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59					160
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					160
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) S & S OPERATING COMPANY, INC. T. P. RANCH				84697 425 741047 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 180664		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2000				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
SOUR LAKE, E. (SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE				84697 480 741047 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 177123		CAPACITY COMPL. DATE 03/18/2000				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642					
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					31
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					31
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	4					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13					48
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12					60
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					70
SOUR LAKE, E. (YEGUA) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE				84697 500 741047 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 190585		ONE WELL COMPL. DATE 06/01/2002				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060					
10	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	1998	2	17	9	N	15						165
11	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1852	2	6	9	N	5						170
12	3100 N	19915	-0-	16815 B	16815	19476	2	439	9	N	399	379	1				190
01	3100 N	21899	-0-	18799 B	35614	21545	2	354	9	N	322	399	1				113
*02	2900 N	19912	-0-	17012 B	52626	19586	2	326	9	N	296	198	1				211
*03	3100 N	23245	-0-	20145	72771	22870	2	375	9	N	341	382	1				170
WAGNER OIL COMPANY JACK KNIFE				891175 WELL #: 3		RRCID -> 274406		COMPL. DATE 08/04/2013				TOTAL DEPTH 12543 PERF.12355 - 12488					
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	131555						N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	131555						N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	131555						N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015 - WORKOVER																	

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)			84697 525	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN								
MUELLER EXPLORATION, INC.			592650															
BP AMERICA PRODUCTION CO.			WELL #: 1	RRCID -> 264529	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10240	- 10248										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29					112	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					134	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					146	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					152	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					154	
PRIDE ENERGY COMPANY			677050															
KIRBY LUMBER CO			WELL #: 2	RRCID -> 094457	COMPL. DATE 01/29/1981	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 9901	- 9954										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)			84697 575	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN								
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716															
BOYER, J. M. UNIT A			WELL #: 1	RRCID -> 192227	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10207	- 10902										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229	
PLUGGED AND ABANDONED			12/20/2004															
SOUR LAKE, E. (YEGUA #4)			84697 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN								
JENEX PETROLEUM CORPORATION			431135															
PICA INVESTMENT			WELL #: D 1	RRCID -> 159218	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10338	PERF.10313	- 10328										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 03 LEASE	26850	10/01/2013													
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)			84697 615	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN								
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835															
BLACK STONE MINERALS "A"			WELL #: 1	RRCID -> 183662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12238	- 12359									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	461 1	2635 2	N	255	384 1	53	
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	281 9	2465 2	N	275	202 1	125	8
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	89 4	303 9	N	285	196 1	213	8
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	116 1	2367 2	N	221	197 1	237	
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	648 4	314 9	N	253	393 1	97	
*03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	374 1	2759 2	N	281	195 1	183	
						471 4	243 9					
						384 1	2871 2	N				
						134 4	278 9					
						403 1	3046 2	N				
						140 4	309 9					
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 189225		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12328 - 12423	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342	
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	152 1	868 2	N	69	1 8	185	
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	76 9	865 2	N	128	195 1	118	
12	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	98 1	141 9	N	80		198	
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	31 4	782 2	N	118	198 1	118	
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	38 1	88 9	N	139		257	
03	1178 X	985	-0-	-193	-0-	214 4	952 2	N	109	196 1	170	
						129 1	130 9					
						163 4	938 2	N				
						125 1	153 9					
						44 4	734 2	N				
						97 1	120 9					
						34 4						
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	
10	837 N	637	-0-	-200	-0-	636 2	1 9	Y	1		117	
11	1050 N	23	-0-	-1027	-0-	23 2		Y	-0-		117	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	8		125	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	13		138	
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	12		150	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		165	

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE														
84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN 652943 WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	744 N	435	-0-	-309	-0-	155 8	1 9	272	2 N	7			92	
11	600 N	150	-0-	-450	-0-	150 1	1		N	-0-			92	
12	713 N	155	-0-	-558	-0-	155 1	1		N	-0-			92	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	155 1	1	418	2 N	13			105	
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	145 1	1	722	2 N	7			112	
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	155 8	1 9	30	9 N	27	87	1	52	
SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON														
84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN 891175 WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11063 - 11162														
10	15221 X	13887	-0-	-1334	-0-	837 1	1	12883	2 N	152	189	1	3 8	110
11	14730 X	11619	-0-	-3111	-0-	167 1	1	10491	2 N	363	190	1	1 8	282
12	15221 X	13164	-0-	-2057	-0-	729 1	1	12290	2 N	34	198	1	1 8	117
01	15097 X	13283	-0-	-1814	-0-	399 1	1	12172	2 N	249	193	1	1 8	172
02	14123 X	12089	-0-	-2034	-0-	837 1	1	11027	2 N	254	168	1	14 8	244
03	13888 X	291	-0-	-13597	-0-	274 1	1	255	2 N	8	198	1	3 8	51
						783 1	1							
						279 1	1							
						27 1	1							
						9 9	9							
JACK KNIFE														
WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 12602 - 12731														
10	3968 X	2613	-0-	-1355	-0-	199 1	1	2382	3 N	29	146	1		74
11	3840 X	3134	-0-	-706	-0-	32 1	1	2496	3 N	321	301	1		94
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	285 1	1	3902	3 N	198				292
01	3782 X	2299	-0-	-1483	-0-	353 1	1	1868	3 N	115	196	1		211
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-	218 1	1		N	119	181	1		149
03	4557 X	352	-0-	-4205	-0-	304 1	1	73	3 N	155	183	1	1 8	120
						127 1	1							
						108 1	1							
						171 1	1							
						9 9	9							
JACK KNIFE														
WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907														
10	8060 X	5999	-0-	-2061	-0-	1628 1	1	4243	3 N	116	184	1		97
11	7380 X	5118	-0-	-2262	-0-	128 1	1	3573	3 N	124				221
12	7626 X	5200	-0-	-2426	-0-	1409 1	1	3475	3 N	182	191	1		212
01	7626 X	7441	-0-	-185	-0-	136 1	1	5649	3 N	204	194	1	1 8	221
02	6931 X	6052	-0-	-879	-0-	1525 1	1	4395	3 N	165	196	1	9 8	181
*03	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	200 1	1	5821	3 N	200	192	1	13 8	176
						1568 1	1							
						224 1	1							
						1475 1	1							
						182 1	1							
						1579 1	1							
						220 1	1							
						9 9	9							

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GTO		WELL #:		1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	690	1	1462	3	N	509	695 1	194
						560	9						
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	667	1	2042	3	N	596	586 1	204
						656	9						
12	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	713	1	1602	3	N	611	588 1	227
						672	9						
01	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	621	1	1936	3	N	559	584 1	202
						615	9						
02	3248 X	2783	-0-	-465	-0-	598	1	1628	3	N	506	393 1	1 8 314
						557	9						
03	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	713	1	1940	3	N	557	577 1	2 8 292
						613	9						
BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
PICA		WELL #:		2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	403	1	966	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	390	1	900	2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	403	1	783	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	403	1	801	2	N	-0-		-0-
02	1247 N	1204	-0-	-43	-0-	377	1	827	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	403	1	649	2	N	-0-		-0-
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
BSE PRODUCTION CO.		104965											
DUNCAN, DONALD		WELL #:		1		RRCID -> 139926		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 6807 - 6813	
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			18
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			18
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2		N	-0-			18
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			18
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101	2		N	-0-			18
*03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			18
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 6913 - 6918	
10	3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-	3126	2	42	9	N	38		131
11	5587 X	5587	-0-	-0- B	-0-	5548	2	39	9	N	35		166
12	5670 X	5670	-0-	-0- B	-0-	5661	2	9	9	N	8		174
01	6131 X	6131	-0-	-0- B	-0-	6111	2	20	9	N	18		192
02	6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6631	2	13	9	N	12	171 1	33
*03	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6665	2	26	9	N	24		57

SPANISH CAMP (YEGUA 7200)				84883 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BSE PRODUCTION CO.				104965							
DUNCAN-HAMILL				WELL #: 1	RRCID -> 189161	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7220	-	7224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1488 #	404	-0-	-1084	-0-	404 2	N	-0-			-0-
11	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-			-0-
12	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-			-0-
01	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-			-0-
02	1566 #	1171	-0-	-395	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
03	1674 #	1412	-0-	-262	-0-	1412 2	N	-0-			-0-
SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
JMM ENERGY LLC				433110							
HLAVINKA				WELL #: 2	RRCID -> 203419	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3522	-	3546	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SPANISH CAMP, N. (4250)				84885 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BSE PRODUCTION CO.				104965							
DUNCAN, DONALD B.				WELL #: A 5	RRCID -> 235584	COMPL. DATE 05/17/2008	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4328	-	4331	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)				84887 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BSE PRODUCTION CO.				104965							
DUNCAN, DONALD B.				WELL #: A 10	RRCID -> 209250	COMPL. DATE 01/06/2014	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 4070	-	4080	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	434 N	294	-0-	-140	-0-	294 2	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164 2	N	-0-			-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)			85195 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
KINGWOOD EXPLORATION LLC			467256													
GABRIELLE			WELL #: 1	RRCID -> 258675	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8016 - 8032									
M O	ALLOW 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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)			85201 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP			238095													
CENTENNIAL UNIT			WELL #: 1ST	RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF. 12687 - 12890									
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	849 2	9 9	N	8							209
11	1260 N	825	-0-	-435	-0-	749 2	76 9	N	69							278
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	376 2	40 9	N	36							314
01	868 N	317	-0-	-551	-0-	10 1	246 2	N	55							369
						61 9										
*02	812 N	325	-0-	-487	-0-	19 1	239 2	N	61			182 1				248
						67 9										
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	11 1	169 2	N	81			181 1				148
						89 9										
SPLENDORA (YEGUA 6600)			85245 750	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY						
RESACA RESOURCES, L.L.C.			703236													
BLACK STONE SOUTHLAND			WELL #: 1	RRCID -> 273185	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 6776 - 6778									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							45
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2014 - P/A 11-05-2014																
SPLENDORA, E. (WILCOX A)			85246 125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY			844253													
HIGHTOWER, L. P.			WELL #: 1	RRCID -> 121800	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3206 - 3216									
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
SPLENDORA, E. (5900)			85246 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
COMET OIL & GAS, INC.			169600													
FRY & BISHOP			WELL #: 1	RRCID -> 126633	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5907 - 5909									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SPLENDORA, E. (6720)			85246 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
TEXANA OPERATING COMPANY			844253					
FRY & BISHOP TRS.			WELL #: 2	RRCID -> 070320	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SPURGER (YEGUA #3A)			85415 678	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY			676051					
ARCO STERNE FEE			WELL #: 4	RRCID -> 059811	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 6698	PERF. 3089 - 3863	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SPURGER (4800)			85415 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY			676051					
ARCO STERNE			WELL #: 1	RRCID -> 008438	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3350 - 3650	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SRALLA ROAD (JACKSON, W.)			85446 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701					
JAMES/FIELDER UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 164521	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 8612 - 8616	
10	6624 R	6624	-0-	-0-	-0-	465 1	6115 2	199
						44 9		
11	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	435 1	4998 2	228
						32 9		
12	6372 R	6372	-0-	-0-	-0-	465 1	5860 2	271
						47 9		
01	6200 #	6198	-0-	-2	-0-	465 1	5691 2	129
						42 9		
02	5800 #	5786	-0-	-14	-0-	435 1	5310 2	166
						41 9		
03	6200 #	6138	-0-	-62	-0-	465 1	5633 2	202
						40 9		
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)			85717 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006					
STATE TRACT 52-S			WELL #: 1-U	RRCID -> 136473	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7861 - 7868	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)				85717 140	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006														
STATE TRACT 52-S				WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265 -	8288				
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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)				85724 140	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006														
STATE TRACT 51-S				WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958 -	8977				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
STATE TRACT 60-S				WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263 -	8290				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")				85726 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
BLACK POOL ENERGY, LP				072712														
S.T. 414-S S/2				WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9840 -	9882				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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				
10	10664 X	9026	-0-	-1638	-0-	191	1	8835	2	N	-0-							-0-
11	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	600	1	10208	2	N	-0-							-0-
12	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	620	1	10150	2	N	-0-							-0-
01	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	620	1	10963	2	N	-0-							-0-
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	580	1	9940	2	N	-0-							-0-
*03	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	620	1	11050	2	N	-0-							-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1ST RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013 - PLUGGED 11/18/13

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS 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	6665	X	6314	-0-	-351	-0-	396	1	5899	2	N	17						99
11	6450	X	5549	-0-	-901	-0-	414	1	5116	2	N	17						116
12	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	450	1	5220	2	N	21						137
01	6541	X	5215	-0-	-1326	-0-	426	1	4766	2	N	21						158
02	5916	X	5524	-0-	-392	-0-	399	1	5102	2	N	21						179
03	6324	X	5791	-0-	-533	-0-	395	1	5373	2	N	21						200

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PULS OPERATING COMPANY 682775
 HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH, T.F. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA														
//CONT.//					86429 026	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
					247836									
WELL #:					3	RRCID -> 050996			COMPL. DATE 07/02/1971			TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	48
STOWELL (ENGLIN-MARG)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA UNIT														
					86429 130	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
					247836									
WELL #:					2	RRCID -> 250576			COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146		
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2				Y	-0-	10
11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2				Y	-0-	10
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2				Y	-0-	10
01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2				Y	-0-	10
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2				Y	-0-	10
03	T. A.	8	-0-	-0-	8	-0-	8	2				Y	-0-	10
GOLDSTON OIL CORPORATION														
WILLIAMS ET AL														
					313990									
WELL #:					2	RRCID -> 264173			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
HOME PETROLEUM CORP.														
KOCH, T. F. NCT-1														
					396852									
WELL #:					3-F	RRCID -> 138174			COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156		
10	244 N	78	-0-	-166	B	-0-	78	2				N	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2				N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2				N	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2				N	-0-	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-						N	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2				N	-0-	-0-
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
GREEN, BETTIE C.														
					86429 154	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHAMBERS		
					430368									
WELL #:					3 L	RRCID -> 051161			COMPL. DATE 09/27/1971			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
STOWELL (5300)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
					86429 240	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
					682775									
WELL #:					6	RRCID -> 093463			COMPL. DATE 04/15/1981			TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289		
10	155 N	134	-0-	-21		-0-	134	1				N	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138	1				N	-0-	-0-
12	155 N	141	-0-	-14		-0-	141	1				N	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-		-0-	144	1				N	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6		-0-	139	1				N	-0-	-0-
03	155 N	140	-0-	-15		-0-	140	1				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (HACKBERRY 10,100)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
GRIFFITH															
					86429 364	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
					247836										
					WELL #: 1	RRCID -> 235127			COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	26			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21	111 1		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	26			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23			124
STOWELL (MIOCENE 5800)															
PULS OPERATING COMPANY															
WALLER, THOMAS F.															
					86429 455	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JEFFERSON			
					682775										
					WELL #: 1	RRCID -> 194318			COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
STOWELL (5800)															
CORE E & P CORP.															
KOCH-SANTA FE UNIT															
					86429 637	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
					178381										
					WELL #: 2	RRCID -> 081917			COMPL. DATE 03/09/1979			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STOWELL, N. (DISCORBIS)															
PRIME OPERATING COMPANY															
DOORNBOS, ET AL															
					86431 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
					677770										
					WELL #: 1	RRCID -> 183004			COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
STOWELL, N. (MIOCENE)															
BAGLEY, ROY															
BROUSSARD															
					86431 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
					042685										
					WELL #: 1	RRCID -> 192889			COMPL. DATE 11/09/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162

STOWELL, S. (ENGLIN)				86434 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON									
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990															
STOEGER, W. M.				WELL #: 2	RRCID -> 057196	COMPL. DATE 08/14/1974	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 8104	-	8110									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
STUART CREEK (10200 WILCOX)				86797 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO									
WALTER EXPLORATION COMPANY				895231															
GRIFFITH "A"				WELL #: 2	RRCID -> 180152	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10231	-	10240									
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-							N	-0-					169	
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-							N	-0-					169	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-							N	-0-					169	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	169	1			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
STYLES BAYOU (9850)				86848 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
VIEMAN, L. D.				WELL #: 3	RRCID -> 117988	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 3900	-	3940									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SUBLIME (WILCOX 7770)				86862 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO									
LONE OAK ENERGY INC				506578															
BLK. 32				WELL #: 1	RRCID -> 170434	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7771	-	7777									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	

SUBLIME (WILCOX 9100)				86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC				506578												
BLK 47				WELL #: 1	RRCID -> 168105	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 10691				PERF. 8994 -	9004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
O						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37
SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC				506578												
TOWNSEND-UNDERWOOD				WELL #: 2	RRCID -> 174995	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 10000				PERF. 9401 -	9416				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SUBLIME (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.				127449												
HAINES				WELL #: A 3	RRCID -> 198107	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10525				PERF. 9412 -	9446				
10	1798 N	1121	-0-	-677	-0-	1010	1	111	9	N	101	165	1			30
11	960 N	133	-0-	-827	-0-	120	1	13	9	N	12					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	1116 N	377	-0-	-739	-0-	340	1	37	9	N	34					76
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	320	1	35	9	N	32					108
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	380	1	42	9	N	38					146
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #: 1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 10807				PERF. 9418 -	9452				
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	120	1	2998	2	N	15					219
						17	9									
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	93	1	2915	2	N	50					269
						55	9									
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	21	1	2351	2	N	23	183	1			109
						25	9									
01	1860 X	1818	-0-	-42	-0-	18	1	1791	2	N	8					117
						9	9									
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	70	1	2300	2	N	10					127
						11	9									
03	1860 X	1249	-0-	-611	-0-	76	1	1140	2	N	30	132	1			25
						33	9									

SUBLINE (8950)			86862 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815													
HOPKINS			WELL #: 1			RRCID -> 275913			COMPL. DATE 06/30/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	101273 X	61794	-0-	-39479	-0-	58141	3	3653	9	N	3321	3189	1			391
11	67109 X	67109	-0-	-0-	-0-	62914	3	4195	9	N	3814	3615	1			590
12	69258 X	69258	-0-	-0-	-0-	65302	3	3956	9	N	3596	3770	1			416
01	68400 X	68400	-0-	-0-	-0-	64432	3	3968	9	N	3607	3644	1			379
02	62988 X	61290	-0-	-1698	-0-	57848	3	3442	9	N	3129	2994	1			514
*03	67789 X	67789	-0-	-0-	-0-	63875	3	3914	9	N	3558	3507	1			565
HOPKINS B			WELL #: 1			RRCID -> 275921			COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 8971				
10	20698 X	13040	-0-	-7658	-0-	12136	3	904	9	N	822	756	1			194
11	13050 X	12960	-0-	-90	-0-	12040	3	920	9	N	836	770	1			260
12	13485 X	13407	-0-	-78	-0-	12364	3	1043	9	N	948	919	1			289
01	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	13227	3	1084	9	N	985	1164	1			110
02	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	12858	3	969	9	N	881	772	1			219
*03	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	13588	3	930	9	N	845	754	1			310
SUBLINE, N. (9850)			86866 800			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC			506578													
ALBERT II-1			WELL #: 1			RRCID -> 201729			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGAR CREEK (WOODBINE)			86940 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624													
SUTTON			WELL #: 1			RRCID -> 182418			COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOONEY			WELL #: 1			RRCID -> 182836			COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY, S. (AB-40)			86945 024			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS			779259													
TAYLOR			WELL #: 1			RRCID -> 215685			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)			86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101													
ROBERTSON, W. T.			WELL #:		2	RRCID ->	150222	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8728 - 8732				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GRANT, JOHN F.			WELL #:		1	RRCID ->	216869	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 8377 - 8419				
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	1		N	-0-			-0-	
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		1453	1		N	-0-			-0-	
12		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		2858	1		N	-0-			-0-	
01		1147 N	172	-0-	-975	-0-		172	1		N	-0-			-0-	
02		1392 N	103	-0-	-1289	-0-		103	1		N	-0-			-0-	
03		2418 N	87	-0-	-2331	-0-		87	1		N	-0-			-0-	
SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG)			86960 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101													
BOULDIN, F. V.			WELL #:		5	RRCID ->	050817	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 9874 - 9972				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			122	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			129	
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7			136	
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-		87	1	4	9	N	4		140	
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-		280	1	15	9	N	14		154	
*03		149 N	149	-0-	-0-	-0-		105	1	44	9	N	40	75 1	119	
SUGAR VALLEY (CAYCE)			86960 150		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101													
TALCOTT A UNIT -B-			WELL #:		2	RRCID ->	036610	COMPL. DATE	06/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8575 - 8579				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101													
BRAMAN -C-			WELL #:		31	RRCID ->	145251	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8466 - 8474				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
THOMASSON, SADIE E.			WELL #:		1	RRCID ->	197764	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8304 - 8308				
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	4			158	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	7			165	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			177	
01		235 R	235	-0-	-0-	-0-		94	1	141	9	N	128		305	
02		281 R	281	-0-	-0-	-0-		116	1	165	9	N	150	345 1	110	
*03		235 R	235	-0-	-0-	-0-		55	1	180	9	N	164	173 1	101	

SUGAR VALLEY (GRAVIER)				86960 475	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
SUN RESOURCES TEXAS, INC.				829438														
MILLBERGER				WELL #:	2LT	RRCID -> 184176	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9528 -	9534							
M	O	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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)				86960 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC				617101														
BOULDIN, F. V. -B-				WELL #:	3	RRCID -> 089777	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10456 -	10478							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)				86960 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC				617101														
CULBERTSON, W.J. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 110368	COMPL. DATE 10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8853 -	8863							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)				86960 725	ASSOCIATED	49B				CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC				617101														
BRAMAN -C-				WELL #:	17	RRCID -> 265901	COMPL. DATE 07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8621 -	8624							
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35

SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438					
MILLBERGER			WELL #:	2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9440 - 9449
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092 - 6120
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
SIANA OIL & GAS			779259					
TAYLOR			WELL #:	2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184 - 10237
10		0 N	-0-	-0-	-0-			56
11		0 N	-0-	-0-	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-			56
01		0 N	-0-	-0-	-0-			56
02		0 N	-0-	-0-	-0-			56
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			56
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
BRAMAN "C"			WELL #:	30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701 - 8707
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
GRANT, JOHN F.			WELL #:	14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)										86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SIANA OIL & GAS										779259											
TAYLOR										WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11270 - 11433			
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	*	AMT	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				407	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				407	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				407	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				407	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				407	
03	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				407	
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)										86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA E & P, LLC										844133											
SUGAR VALLEY										WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12420 - 12456			
10		4123	#	3608	-0-	-515	-0-	3569	3	39	9	N	35							177	
11		3870	#	3624	-0-	-246	-0-	3560	3	64	9	N	58							235	
12		3875	#	3541	-0-	-334	-0-	3511	3	30	9	N	27							262	
01		3751	#	3297	-0-	-454	-0-	3242	3	55	9	N	50							312	
02		3422	#	3095	-0-	-327	-0-	3095	3			N	-0-							312	
03		3751	#	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-	170	1					142	
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)										87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										559624											
HAMMAN										WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF.15194 - 15242			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							117	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							117	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							117	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							117	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							117	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							117	
COLLINS										WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710			
10		9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9627	3	197	9	N	179	202	1					212	
11		10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10564	3	210	9	N	191	191	1					212	
12		11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10798	3	220	9	N	200	191	1		6	8		215	
01		10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	1427	1	8462	3	N	243	192	1					266	
								267	9												
*02		8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	1294	1	7237	3	N	144	192	1					218	
								158	9												
03		6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT							218	
HAMMAN										WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

PAGE: 1086

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)				//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				//CONT.// 559624												
COLLINS				WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378				
M O	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
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1922 41 9	1	2280 3	N		37					99
11	4470 X	3322	-0-	-1148	-0-	1852 39 9	1	1431 3	N		35					134
12	4619 X	4038	-0-	-581	-0-	1918 44 9	1	2076 3	N		40	2	8			172
01	4619 X	3138	-0-	-1481	-0-	448 33 9	1	2657 3	N		30					202
02	3973 X	3213	-0-	-760	-0-	484 22 9	1	2707 3	N		20	186	1			36
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N		NO RPT					36
HAMMAN				WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14881 - 14916		
10	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	23026 90 9	3	100 9	N		91					262
11	22560 X	21903	-0-	-657	-0-	1635 135 9	1	20178 3	N		82	189	1			155
12	23312 X	22858	-0-	-454	-0-	1695 105 9	1	21028 3	N		123	16	8			262
01	23312 X	22896	-0-	-416	-0-	1700 94 9	1	21091 3	N		95	199	1			158
02	21808 X	21518	-0-	-290	-0-	1584	1	19840 3	N		85					243
03	23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-				N		NO RPT					243
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14582 - 14624				
10	19592 X	18721	-0-	-871	-0-	18410 747534	3	311 9	N		283	388	1			162
11	18960 X	17242	-0-	-1718	-0-	16953	3	289 9	N		263	189	1			236
12	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	19814	3	348 9	N		316	390	1	6	8	156
01	19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	19471	3	359 9	N		326	387	1			95
*02	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	19319	3	339 9	N		308	192	1			211
03	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-				N		NO RPT					211
COLLINS				WELL #: 3		RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189		PERF.15314 - 15376				
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 6 1	1		N		-0-					111
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		1	74 3	N		-0-					111
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	6 1	1	75 3	N		-0-					111
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	5 1	1	64 3	N		-0-					111
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N		-0-					111
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N		NO RPT					111
SUNFLOWER (WILCOX)				87165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
KIRBY				WELL #: 2		RRCID -> 122597		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9270 - 9294				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					55
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014 - P&A 03/11/14																

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1087

SWANSON (2950) VIPER S.W.D., LLC WEEK -E-			87514 200 886209 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON							
			RRCID -> 133167			COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 5147			PERF. 2954 - 2970							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-			
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
SWEENEY (FRIO 11300 SAND) SANDEL OPERATING COMPANY BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT			87570 250 747534 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
			RRCID -> 254091			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 14005			PERF.11296 - 11316							
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	104	2	21	9	N	19	19	1			-0-			
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-			
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-			
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-			
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	109	2			N	-0-					-0-			
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-			
SWEENEY (11,250) SANDEL OPERATING COMPANY ROBERTS, J. W.			87570 500 747534 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
			RRCID -> 233355			COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11164 - 11224							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15																			
SWEENEY (11,600) SANDEL OPERATING COMPANY BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-			87570 700 747534 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
			RRCID -> 067131			COMPL. DATE 01/23/1958			TOTAL DEPTH 14005			PERF.11634 - 11680							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
SWORD (YEGUA -A-) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KREBS			87790 475 606055 WELL #: 1 C			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS							
			RRCID -> 206755			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9140 - 9205							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84			
STATE OF TEXAS			WELL #: 1			RRCID -> 213525			COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9239			PERF. 9094 - 9102				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127			
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04/17/13																			

TAIL FEATHERS (YEGUA)				88152 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
RASMUSSEN				WELL #: 5	RRCID -> 179674	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7272	-	7300						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	5673 X	4737	-0-	-936	-0-	4596	2	141	9	N	128	184	1			109
11	4980 X	3272	-0-	-1708	-0-	3170	2	102	9	N	93					202
12	5146 X	4362	-0-	-784	-0-	4157	2	205	9	N	186	184	1			204
01	5146 X	4002	-0-	-1144	-0-	3809	2	193	9	N	175	194	1			185
02	4437 X	3964	-0-	-473	-0-	3837	2	127	9	N	115	191	1			109
03	4743 X	3946	-0-	-797	-0-	3836	2	110	9	N	100					209
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073												
TAIT, ALICE				WELL #: 2	RRCID -> 132040	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 12727	PERF. 9902	-	9962						
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	32	1	270	2	Y	9	18	1			17
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	Y	15	21	1			11
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	63	1	339	2	Y	14					25
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	321	2	Y	11	22	1			14
02	551 N	230	-0-	-321	-0-	26	1	195	2	Y	8					22
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	43	1	314	2	Y	10	20	1			12
TAIT, R. E., JR.				WELL #: 1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594	-	9944						
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	148	1	1255	2	Y	29	35	1			33
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	32	9	455	2	Y	15	31	1			17
12	868 N	312	-0-	-556	-0-	73	1	256	2	Y	8					25
01	1426 N	280	-0-	-1146	-0-	17	9	238	2	Y	11	22	1			14
02	522 N	340	-0-	-182	-0-	47	1	291	2	Y	10					24
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	11	22	1			13
						12	9									
						38	1									
						11	9									
						39	1									
						12	9									

TAIT (WILCOX 9,900)													
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC													
TAIT, ALICE													
				88160 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO
				676073									
				WELL #:	3	RRCID -> 158093				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 9914 - 10078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	193 1	1635 2	Y		18	27 1		26
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	20 9	669 2	Y		15	27 1		14
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	106 1	450 2	Y		11			25
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	17 9	469 2	Y		11	22 1		14
02	580 N	435	-0-	-145	-0-	84 1	376 2	Y		9			23
03	558 N	283	-0-	-275	-0-	12 9	239 2	Y		10	21 1		12
						59 1							
						12 9							
						49 1							
						10 9							
						33 1							
						11 9							

TAIT (WILCOX 10,700)													
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC													
TAIT, ALICE													
				88160 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO
				676073									
				WELL #:	1	RRCID -> 242862				COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10715 - 10725	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
SIZEMORE													
				88304 240	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY
				048169									
				WELL #:	1	RRCID -> 208604				COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13528	PERF.10132 - 10158	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
ABSHIER													
				88304 242	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY
				048169									
				WELL #:	1	RRCID -> 213831				COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 13224	PERF.12788 - 12952	
10	20615 X	13147	-0-	-7468	-0-	267 1	12685 2	N		177	199 1		137
11	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	195 9	21964 2	N		216	178 1	1 8	174
12	21909 X	21909	-0-	-0-	-0-	300 1	21324 2	N		250	365 1	2 8	57
01	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	238 9	20109 2	N		165			222
02	19285 X	17172	-0-	-2113	-0-	310 1	16601 2	N		261	362 1	1 8	120
03	21328 X	18011	-0-	-3317	-0-	275 9	17486 2	N		198	190 1	1 8	127
						310 1							
						182 9							
						284 1							
						287 9							
						307 1							
						218 9							

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) //CONT.// 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	270 1	1396 2	N	80			175
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	88 9	1248 2	N	114	180 1		109
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	264 1	1326 2	N	61			170
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	125 9	1125 2	N	64			234
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	257 1	638 2	N	128	177 1		185
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	67 9	1165 2	N	101	191 1		95
						242 1						
						70 9						
						154 1						
						141 9						
						257 1						
						111 9						
TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229												
10	1116 N	999	-0-	-117 B	-0-	92 1	899 2	N	7			112
11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	8 9	259 2	N	3			115
12	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	395 1	716 2	N	10			125
01	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	3 9	774 2	N	10			135
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	91 1	266 2	N	9			144
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			11 9						
03	930 N	703	-0-	-227 B	-0-	97 1	620 2	N	6			150
						11 9						
						40 1						
						10 9						
						76 1						
						7 9						
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048												
10	3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-	310 1	3035 2	N	58	190 1		112
11	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	64 9	2426 2	N	62			174
12	3292 N	3292	-0-	-0- B	-0-	42 1	2825 2	N	98			272
01	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	68 9	1930 2	N	56	186 1		142
02	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	359 1	1816 2	N	45			187
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			108 9						
*03	3415 N	3415	-0-	-0- B	-0-	266 1	2969 2	N	73	183 1		77
						62 9						
						276 1						
						50 9						
						366 1						
						80 9						
TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926												
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, E. (10,130)			88502 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100					
HEBERT, B. C. HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 193923	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 8724 - 8730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2015 - PLUGGED 10/11/15								
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)			88506 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
MCFADDIN			WELL #: 1	RRCID -> 257094	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 12505	PERF.12142 - 12156	
10	106787	106787	-0-	-0-	-0-	276 1	96226 2	N 9350 9448 1 391
						10285 9		
11	103713	103713	-0-	-0-	-0-	300 1	93600 2	N 8921 9020 1 1 8 291
						9813 9		
12	106039	106039	-0-	-0-	-0-	310 1	95482 2	N 9315 9218 1 2 8 386
						10247 9		
01	93372	90781	-0-	-2591	-0-	270 1	81493 2	N 8198 8437 1 147
						9018 9		
02	99265	99265	-0-	-0-	-0-	290 1	89482 2	N 8630 8542 1 1 8 234
						9493 9		
03	103788	105658	-0-	1870	1870	310 1	94963 2	N 9441 9373 1 1 8 301
						10385 9		
TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)			88549 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311					
GA 256/294 (TX S/L M-95283)			WELL #: 1	RRCID -> 148518	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 12147	PERF.11286 - 11324	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
03	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	
10	12586 X	10187	-0-	-2399	-0-	1875 1	8286 2	Y 24 219
						26 9		
11	11490 X	10190	-0-	-1300	-0-	2448 1	7713 2	Y 26 245
						29 9		
12	11501 X	10490	-0-	-1011	-0-	2955 1	7503 2	Y 29 274
						32 9		
01	10633 X	7782	-0-	-2851	-0-	1085 1	6666 2	Y 28 191 1 111
						31 9		
02	9947 X	8913	-0-	-1034	-0-	1021 1	7864 2	Y 25 136
						28 9		
*03	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	1091 1	8732 2	Y 25 161
						28 9		
TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)			88551 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311					
INTERFINANCIAL CORP.			WELL #: 2	RRCID -> 151733	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 11632	PERF. 5350 - 5370	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
BP SITTIN ON GO													
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 #	3218	-0-	-781	-0-	384 1	274 5	Y		2327	2414 1		162
						2560 9							
11	3540 #	2659	-0-	-881	-0-	337 1	133 5	Y		1990	2000 1		152
						2189 9							
12	3534 #	2481	-0-	-1053	-0-	361 1	59 5	Y		1874	1919 1		107
						2061 9							
01	3224 #	1716	-0-	-1508	-0-	257 1	1459 9	Y		1326	1317 1		116
02	3016 #	2092	-0-	-924	-0-	378 1	1714 9	Y		1558	1556 1		118
03	3224 #	2281	-0-	-943	-0-	394 1	108 5	Y		1617	1497 1		238
						1779 9							
THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
BP GOOD													
WELL #: 1 RRCID -> 271508 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6353 - 6357													
10	2480 #	928	-0-	-1552	-0-	385 1	404 5	Y		126	96 1		165
						139 9							
11	2400 #	497	-0-	-1903	-0-	347 1	150 9	Y		136	101 1		200
12	2480 #	408	-0-	-2072	-0-	319 1	89 9	Y		81	191 1		90
01	992 #	234	-0-	-758	-0-	206 1	28 9	Y		25			115
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	378 1	542 5	Y		83			198
						91 9							
03	403 N	210	-0-	-193	-0-	197 1	13 9	Y		12	98 1		112
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)													
FIVE-JAB, INC.													
KIRBY-MCINNIS													
WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700													
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
BP SITTIN ON GO													
WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679													
10	16430	5939	-0-	-10491	-0-	387 1	2509 5	Y		2766	2877 1		192
						3043 9							
11	15900	5073	-0-	-10827	-0-	325 1	2094 5	Y		2413	2420 1		185
						2654 9							
12	7192 #	4000	-0-	-3192	-0-	329 1	970 5	Y		2455	2500 1		140
						2701 9							
01	6913 #	4258	-0-	-2655	-0-	288 1	1671 5	Y		2090	2050 1		180
						2299 9							
02	6467 #	3298	-0-	-3169	-0-	300 1	680 5	Y		2107	2126 1		161
						2318 9							
03	5952 #	3578	-0-	-2374	-0-	354 1	497 5	Y		2479	2278 1		362
						2727 9							

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)				89352 198	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE				WELL #: 1	RRCID -> 155717	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8860	PERF. 5561	-	5657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
CAPROCK OPERATIONS INC.				130478									
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE				WELL #: 1 T	RRCID -> 045117	COMPL. DATE	11/09/1968		TOTAL DEPTH	8860	PERF. N/A		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP HONKY TONKIN				WELL #: 2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE	08/10/2013		TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6053	-	6060
10	744	N	507	-0-	-237								
11	556	N	556	-0-	-0-	312	1	195	9	Y	177	73	136
12	632	N	632	-0-	-0-	217	1	339	9	Y	308	349	95
01	496	N	213	-0-	-283	361	1	271	9	Y	246	264	77
02	2746	N	2746	-0-	-0-	82	1	131	9	Y	119		196
						326	1	2075	5	Y	314	327	183
						345	9						
*03	983	N	983	-0-	-0-	394	1	589	9	Y	535	553	165
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)				89352 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP JR				WELL #: 1	RRCID -> 270664	COMPL. DATE	08/21/2012		TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5788	-	5791
10	6169	X	3086	-0-	-3083	304	1	2782	9	N	2529	2664	177
11	5970	X	3023	-0-	-2947	231	1	2792	9	N	2538	2405	310
12	6169	X	4884	-0-	-1285	270	1	1687	5	N	2661	2756	215
						2927	9						
01	3955	X	3955	-0-	-0-	307	1	1519	5	N	1935	2041	109
						2129	9						
02	4915	X	4915	-0-	-0-	308	1	1983	5	N	2385	1899	595
						2624	9						
03	4898	X	4110	-0-	-788	324	1	842	5	N	2676	2853	418
						2944	9						
BP GOOD				WELL #: 2	RRCID -> 273809	COMPL. DATE	07/30/2014		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6057	-	6063
10	2077	X	2077	-0-	-0-	384	1	1558	5	Y	123	83	144
						135	9						
11	1170	X	587	-0-	-583	328	1	124	5	Y	123	90	177
						135	9						
12	1240	X	348	-0-	-892	270	1	78	9	Y	71	168	80
01	2077	X	231	-0-	-1846	165	1	44	5	Y	20		100
						22	9						
02	2208	X	2208	-0-	-0-	352	1	1782	5	Y	67		167
						74	9						
*03	461	N	461	-0-	-0-	354	1	77	5	Y	27	91	103
						30	9						

THOMPSON			89525 001			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
MYERS, A. E.			WELL #: 13			RRCID -> 054992			COMPL. DATE 04/14/1973			TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MYERS, A. E.			WELL #: 17			RRCID -> 055090			COMPL. DATE 04/14/1973			TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MYERS, A. E.			WELL #: 1			RRCID -> 090422			COMPL. DATE 11/15/1979			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #: 62			RRCID -> 136788			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #: 101			RRCID -> 144002			COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372 -	3387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		48	RRCID -> 161556		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5067 -	5079
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2	RRCID -> 161639		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4824 -	4884
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON			//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
LOCKWOOD & SHARP -B-			WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	3748 -	4380						
M	O	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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT							-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

BOOTH, F. I. ET AL -A-			WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3448 -	3464						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2791 -	2796						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:		93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	2952 -	2980						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	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							
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937		
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646		
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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 #:		58	RRCID ->	200361	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4913 -	4962
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.			WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	3386 -	3398
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.			WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	3634 -	3650
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-			WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF.	2786 -	2791
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"			WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3001 -	3007
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.			WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	4296 -	4361
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 -	2276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 -	2909
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 -	2918
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 -	3461
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 -	3458
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472 -	3476
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	66 1	3 2	N	202	346 1	68
						1 4	222 9				
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	61 1	2 2	N	229	172 1	125
						3 4	252 9				
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	66 1	5 2	N	258	179 1	204
						284 9					
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	68 1	4 2	N	231	353 1	82
						1 4	254 9				
02	319 N	249	-0-	-70	-0-	61 1	13 2	N	159		241
						175 9					
03	341 N	82	-0-	-259	-0-	68 1	14 2	N	-0-		241

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 2410 - 2414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2780 - 2787	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 4376 - 4392	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4354 - 4360	
10	926 X	926	-0-	-0-	-0-	787	1	33	2	N	83	14
						15	4	91	9			
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	276	1	9	2	N	28	5
						13	4	31	9			
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	370	1	28	2	N	27	6
						1	4	30	9			
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	5	1
						1	4	6	9			
02	319 N	173	-0-	-146	-0-	131	1	27	2	N	13	3
						1	4	14	9			
03	434 N	276	-0-	-158	-0-	207	1	41	2	N	25	6
						28	9					

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
EDWARDS & RIGGINS				WELL #:	5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7352 -	7386				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
THOMPSON, NORTH				89527 001	ASSOCIATED		49B					CNTY: FORT BEND				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
BOOTH, F. I.				WELL #:	3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH	7792	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE					CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
WOLTERS, R. A. ET AL -B-				WELL #:	6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH	5410	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, J.H.P.				WELL #:	26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4926 -	4936				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 4956 - 4964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			1
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	1			N	-0-			1
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	6	1	1	2	N	-0-			1
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	4	1	1	2	N	-0-			1
*02	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-			1
*03	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-			1

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	2013	-0-	2013	2553	1887	1	82	2	N	2
						34	4	10	9		
11	14B2 EXT	1661	-0-	1661	4214	1500	1	50	2	N	8
						72	4	39	9		
12	14B2 EXT	1443	-0-	1443	5657	1341	1	99	2	N	-0-
						1	4	2	9		
01	6844 X	1187	-0-	-5657	-0-	1098	1	66	2	N	-0-
						23	4				
02	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1235	1	259	2	N	12
						8	4	56	9		
*03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1524	1	305	2	N	23
						3	4	98	9		
THOMPSON, SE. (FRIO)				89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)				89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
DJ EXPLORATION, INC.				221664							
GORKA		WELL #:		1	RRCID -> 215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TIDEHAVEN (FRIO, UPPER)				89826 015	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208298	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	12460	PERF. 8486 - 8527	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396								
HEFFELFINGER 'C'		WELL #: 1	RRCID -> 271194		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8770 - 8773	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
TIDEHAVEN (9,500 FRIO)		89826 645	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 208843		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF. 9584 - 9617	
10	3534	3132	-0-	-402	-0-	3104 2	28 9	N	25	224
11	3420	2935	-0-	-485	-0-	2911 2	24 9	N	22	246
12	3410 #	2351	-0-	-1059	-0-	2325 2	26 9	N	24	78
01	3410 #	2742	-0-	-668	-0-	2718 2	24 9	N	22	100
02	3190 #	2455	-0-	-735	-0-	2400 2	55 9	N	50	150
03	3131 #	2115	-0-	-1016	-0-	2100 2	15 9	N	14	140
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	
10	1519 #	1400	-0-	-119	-0-	1371 2	29 9	N	26	192
11	1470 #	1343	-0-	-127	-0-	1315 2	28 9	N	25	217
12	1457 #	1392	-0-	-65	-0-	1350 2	42 9	N	38	70
01	1457 #	1272	-0-	-185	-0-	1244 2	28 9	N	25	95
02	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1400 2	33 9	N	30	125
03	1395 #	1206	-0-	-189	-0-	1200 2	6 9	N	5	125
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
DAWDY GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10318 - 10502	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54

PAGE: 1105

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) SV ENERGY COMPANY, LLC HEFFELFINGER "A" GAS UNIT				89827 500 831396	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1				RRCID -> 263409	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11164 - 11350							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2511 #	1997	-0-	-514	-0-	90 1	1887 2	N		18			136	
11	2040 #	1934	-0-	-106	-0-	20 9	1826 2	N		16			152	
12	2108 #	2049	-0-	-59	-0-	18 9	1938 2	N		19			171	
01	2108 #	1998	-0-	-110	-0-	90 1	1888 2	N		18			189	
*02	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	20 9	1946 2	N		42			231	
03	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-	90 1		N		NO RPT			231	
						46 9								
TIGNER (VICKSBURG) COBRA OIL & GAS CORPORATION MERCURY GAS UNIT				89906 450 163000	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1				RRCID -> 174132	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 6419 - 6499							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) PANTHER BAYOU ENERGY, LLC BPA 740				90050 500 638497	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TYLER			
WELL #: 1				RRCID -> 257141	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 9890 - 9920							
10	DLQ G-10	19139	-0-	19139	39819	19028 2	111 9	Y		101	82 1		201	
11	DLQ G-10	15551	-0-	15551	55370	15441 2	110 9	Y		100	135 1		166	
12	DLQ G-10	12548	-0-	12548	67918	12375 2	173 9	Y		157	181 1		142	
01	71183 X	3265	-0-	-67918	-0-	1025 1	2201 2	Y		35	29 1		148	
						39 9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			148	
03	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-			Y		-0-			148	
BPA 740				WELL #: 2	RRCID -> 271043	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9914 - 9926						
10	19127 X	11751	-0-	-7376	-0-	94 1	11427 2	N		209	183 1		234	
						230 9								
11	18510 X	-0-	-0-	-18510	-0-			N		-0-			234	
12	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-			N		-0-			234	
01	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-			N		-0-			234	
02	14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-			N		-0-			234	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			234	
BPA 740				WELL #: 3	RRCID -> 278822	COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9874 - 9912						
10	0 W	23296	-0-	23296	987814	22905 2	391 9	Y		355	290 1		191	
11	0 W	21935	-0-	21935	1009749	21569 2	366 9	Y		333	448 1		76	
12	0 W	16311	-0-	16311	1026060	16112 2	199 9	Y		181	209 1		48	
01	0 W	12947	-0-	12947	1039007	4043 1	8688 2	Y		196	161 1		83	
						216 9								
02	1055509 X	16502	-0-	-1039007	-0-	4614 1	11625 2	Y		239	200 1		122	
						263 9								
*03	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	4009 1	11914 2	Y		182	200 1		104	
						200 9								

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 5				90620 001 835707 WELL #: 5	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
				RRCID -> 135259	COMPL. DATE 11/30/1988	TOTAL DEPTH 5574	PERF. 5480	-	5488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY ROBERTSON, HAZEL				862750 WELL #: 1	RRCID -> 051346	COMPL. DATE 10/07/1971	TOTAL DEPTH 5562	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHULTZ, E. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 199860	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 5443	-	5448
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2				-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2				-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2				-0-
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17 2				-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2				-0-
TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.				90620 023 293303 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
				RRCID -> 189075	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 5294	-	5298	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.				862750 WELL #: 1	RRCID -> 008548	COMPL. DATE 02/11/1953	TOTAL DEPTH 5737	PERF. 5366	-	6384
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2				95
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449 2	10 9			104
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2				104
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2139 2	13 9			116
02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2712 2	14 9			129
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2290 2	25 9			152
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2				90620 069 019752 WELL #: 20	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
				RRCID -> 100307	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 5613	PERF. 5266	-	5268	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	277 1	449 2			-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	133 1	417 2			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	308 1	408 2			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	127 1	300 2			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	88 1	169 2			-0-
03	713 N	49	-0-	-664	-0-	15 1	34 2			-0-

PAGE: 1107

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.//										90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										//CONT.//		019752									
BAKER, W. W.										WELL #:		1 A		RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
10		1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	814	2	N	-0-					88	
11		1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	998	2	N	-0-					88	
12		1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	903	2	N	-0-					88	
01		1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	1105	2	N	-0-					88	
02		1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	935	2	N	-0-					88	
*03		1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	1096	2	N	-0-					88	
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750											
TOMBALL GU 8										WELL #:		2 C		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345			
10		372	N	231	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-	
11		330	N	237	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-	
12		341	N	142	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-	
01		217	N	97	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
02		232	N	106	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
*03		176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
PETRICH, THERESA										WELL #:		5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198			
10		1178	N	1177	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					147	
11		874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					147	
12		1147	N	1115	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					147	
01		1178	N	1117	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					147	
02		987	N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					147	
03		1116	N	1077	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	1077	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			
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		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750											
TOMBALL GAS UNIT 7										WELL #:		3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396			
10		1085	#	940	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					167	
11		974	R	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					167	
12		987	R	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					167	
01		1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					167	
02		992	R	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					167	
*03		1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	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			
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)				//CONT.//	90620 092	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//	835707														
TOMBALL GAS UNIT "6"				WELL #:	4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 -	5439						
M	O	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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOMBALL GU 8					WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5496 -	5506					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	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					
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-						-0-	
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2				N	-0-						-0-	
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2				N	-0-						-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2				N	-0-						-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-						-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 147224		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5376 - 5390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-			-0-
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2	N	-0-			-0-
12		527 N	328	-0-	-199	-0-	328 2	N	-0-			-0-
01		403 N	287	-0-	-116	-0-	287 2	N	-0-			-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-
*03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5578		PERF. 5344 - 5412	
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2	N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
12		527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2	N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-			-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			-0-
*03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996												
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 4351 - 4358	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOMBALL (KOB3)				90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #:		3	RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 5354 - 5375	
10	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-		1497 2	N	-0-			-0-
11	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-		1443 2	N	-0-			-0-
12	1333 #	1292	-0-	-41	-0-		1292 2	N	-0-			-0-
01	1488 #	1246	-0-	-242	-0-		1246 2	N	-0-			-0-
02	1392 #	1228	-0-	-164	-0-		1228 2	N	-0-			-0-
*03	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-		1493 2	N	-0-			-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
LEWIS, SAM		WELL #:		7 F	RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
<hr/>											
HILLEGEIST, E. TRACT 2				WELL #:		3	RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
<hr/>											
PETRICH, THERESA				WELL #:		4	RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
<hr/>											
HILLEGEIST, E.				WELL #:		6	RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404
10	527	#	220	-0-	-307	-0-	220	2	N	-0-	70
11	510	#	271	-0-	-239	-0-	271	2	N	-0-	70
12	527	#	193	-0-	-334	-0-	193	2	N	-0-	70
01	372	#	130	-0-	-242	-0-	130	2	N	-0-	70
02	348	#	126	-0-	-222	-0-	126	2	N	-0-	70
03	279	#	79	-0-	-200	-0-	79	2	N	-0-	70
<hr/>											
BURLINGTON RI RR				WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
<hr/>											
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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3	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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	2258 3	805 9	9	N	732	785 1	1 8	35
11	3000 #	2983	-0-	-17	-0-	2179 3	804 9	9	N	731	703 1	1 8	62
12	3162 #	3160	-0-	-2	-0-	2221 3	939 9	9	N	854	843 1	1 8	72
01	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	2175 3	1005 9	9	N	914	928 1	1 8	57
*02	2958 #	1810	-0-	-1148	-0-	941 3	869 9	9	N	790	794 1	1 8	52
03	3162 #	3139	-0-	-23	-0-	2191 3	948 9	9	N	862	855 1	1 8	58
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		
10	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2			Y	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2			Y	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	1666 - 1676		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
MARTENS, HULDA		WELL #:	2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	1735 - 1745		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-			1
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-			1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			Y	-0-			1
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			Y	-0-			1
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-			1
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			1
TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
TREICHEL, F.		WELL #:	7	RRCID ->	186168	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	1794 - 1802		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
TOMBALL G U 2		WELL #:	22	RRCID ->	137362	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	1602 - 1610		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		//CONT.//		90620 529	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:		3	RRCID -> 171454	COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2522 -	2528
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548 -	2556
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		-0-
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-		-0-
02	406 #	135	-0-	-271	-0-	135 2		N	-0-		-0-
03	434 #	175	-0-	-259	-0-	175 2		N	-0-		-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700)				90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
PETRICH, THERESA		WELL #:		1	RRCID -> 105887	COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH	5590	PERF. 2610 -	2620
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)				90620 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
SCHERER, W. B.		WELL #:		9	RRCID -> 160023	COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH	6802	PERF. 2726 -	2731
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGEIST, E		WELL #:		1	RRCID -> 118162	COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2860 -	2863
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)													
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//	90620 555	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
MUELLER, E. E.				//CONT.//	862750					CNTY: HARRIS			
				WELL #:	2	RRCID -> 146997				COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576 PERF. 3214 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)					AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOMBALL (MIOCENE 3320)													
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					90620 557	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
TOMBALL GU 1					019752					CNTY: HARRIS			
				WELL #:	14	RRCID -> 126017				COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571 PERF. 3325 - 3337
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	194	1	316	2	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	140	1	185	2	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	93	1	222	2	N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	209	2	N	-0-		-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	124	1	267	2	N	-0-		-0-
TOMBALL GAS UNIT #2													
				WELL #:	1D	RRCID -> 193084				COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 3366 - 3368
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	17	1	28	2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
TOMBALL (MIOCENE 3400)													
TORTUGA OPERATING COMPANY					90620 560	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
FARIS, C. P.					862750					CNTY: HARRIS			
				WELL #:	1D	RRCID -> 119794				COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012 PERF. 3660 - 3718
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PETRICH, THERESA													
				WELL #:	2	RRCID -> 131895				COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579 PERF. 3460 - 3470
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOMBALL (PETRICH, NW.)													
TORTUGA OPERATING COMPANY					90620 621	ASSOCIATED				ONE WELL			
MARTENS, HULDA					862750					CNTY: HARRIS			
				WELL #:	1	RRCID -> 110675				COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 5440 - 5455
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
HILLELIST, E. TR. 2				WELL #: 2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	-	5538
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL (SCHULTZ SE.)				90620 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL GU 9				WELL #: 21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH 5553	PERF. 5483	-	5490
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOMBALL (SID MOORE)				90620 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
HILLEGEIST, E.				WELL #: 5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5486	-	5494
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL (STRAY 5300)				90620 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL GU 16				WELL #: 1	RRCID -> 099515	COMPL. DATE 12/04/1981	TOTAL DEPTH 5577	PERF. 5360	-	5380
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL (STRAY 6700)				90620 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
MARTENS, HULDA				WELL #: 1	RRCID -> 183652	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6704	-	6712
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)				90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
TOMBALL GAS UNIT 2				WELL #:	1X	RRCID ->	173583	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4032 - 4038			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750												
MAGNOLIA REALTY				WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	3922 - 3930			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	461	-0-	461		461	461	2				N	-0-		-0-
TOMBALL (WILCOX 8400)				90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
JAMEX, INC.				429659												
ADAMS, G. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	8682 - 8707			
10	1545	N	1062	-0-	-483		-0-	384	1	672	2	Y	5			31
								6	9							
11	2711	N	2711	-0-	-0-		-0-	357	1	2351	2	Y	3			34
								3	9							
12	2417	N	2417	-0-	-0-		-0-	497	1	1913	2	Y	6			40
								7	9							
01	2242	N	2242	-0-	-0-		-0-	438	1	1796	2	Y	7			47
								8	9							
*02	1836	N	1836	-0-	-0-		-0-	405	1	1385	2	Y	42			89
								46	9							
03	DLQ	G-10	614	-0-	614		614	127	1	486	2	Y	1			90
								1	9							
KOBS A				WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	8815 - 8835			
10	3000	N	1048	-0-	-1952		2949	378	1	663	2	Y	6			41
								7	9							
11	3000	N	3094	-0-	94		3043	405	1	2670	2	Y	17			58
								19	9							
12	3100	N	1304	-0-	-1796		1247	267	1	1029	2	Y	7			65
								8	9							
01	2870	N	1623	-0-	-1247		-0-	316	1	1293	2	Y	13			78
								14	9							
02	1972	X	897	-0-	-1075		-0-	195	1	669	2	Y	30			108
								33	9							
03	DLQ	G-10	2230	-0-	2230		2230	462	1	1760	2	Y	7			115
								8	9							
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707												
TOMBALL GAS UNIT 9				WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8611 - 8862			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	123
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-	123
12	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	123
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	123
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-	123
03	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	123
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		1	RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838	
10	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-	-0-
11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-
12	837 #	76	-0-	-761	-0-	76 3		N	-0-	-0-
01	899 #	150	-0-	-749	-0-	150 3		N	-0-	-0-
*02	841 #	130	-0-	-711	-0-	130 3		N	-0-	-0-
03	899 #	80	-0-	-819	-0-	80 3		N	-0-	-0-
TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		1	RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #:		2-U	RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	345
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-	345
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	59 2	8 9	N	7	184
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	184
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		N	-0-	184
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-	184

TOMBALL, SE. (11700)													CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	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														
10	2542 X	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-			255
11	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2			N	-0-			255
12	2449 X	2375	-0-	-74	-0-	2350	2	25	9	N	23			278
01	2449 X	2007	-0-	-442	-0-	2007	2			N	-0-			278
02	2291 X	2041	-0-	-250	-0-	2041	2			N	-0-			278
03	2449 X	2101	-0-	-348	-0-	2101	2			N	-0-			278
COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748														
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2			75
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	919	2	21	9	N	19			94
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	N	18			112
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			112
02	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-			112
03	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-			112
TOMBALL, SE. (12,250)													CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	992 X	908	-0-	-84	-0-	899	2	9	9	N	8			149
11	960 X	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-			149
12	1023 X	914	-0-	-109	-0-	899	2	15	9	N	14			163
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			163
02	957 X	778	-0-	-179	-0-	778	2			N	-0-			163
03	899 X	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-			163
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)													CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY														
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
TRESLER, LILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4363 - 4366	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	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	
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-

TRESLER, LILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424	
10	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)		90809 580		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
TACQUARD, GEORGE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 224962		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9479 - 9484	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRANS-TEX (2800,E.)		90970 426		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON					
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341										
MERTA, MARY		WELL #:		2	RRCID -> 053712		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 5212		PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)				90970 497	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345												
WEGENHOFT, I. W.				WELL #: 1	RRCID -> 141967	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 3072	-	3190						
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
VIPER S.W.D., LLC				886209												
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163002	COMPL. DATE 01/28/1997	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 2965	-	2968						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)				91016 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
REEF EXPLORATION, L.P.				697952												
HALLS BAYOU RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 168059	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 15958	PERF.11806	-	11906						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	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						
10	4402 X	3910	-0-	-492	-0-	465 1	102 9	3343 2	Y	93	173 1			139		
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	498 1	120 9	3772 2	Y	109				248		
12	4402 X	3589	-0-	-813	-0-	498 1	103 9	2988 2	Y	94	173 1			169		
01	4991 X	2539	-0-	-2452	-0-	349 1	120 9	2070 2	Y	109	174 1			104		
02	4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-				Y	-0-				104		
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-				104		
TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WALKER			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500												
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10545	-	10570						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

TRINITY BAY (F-4)				91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371										
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	112 H	RRCID ->	047876	COMPL. DATE	01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1				WELL #: 109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRINITY BAY (FRIO 14-A)				91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 109-F	RRCID -> 137433	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8282	-	8292
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)		//CONT.//		91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		//CONT.//		293371							
TRINITY BAY ST UT 1		WELL #:		111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 - 8303
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)				91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
JSB PETROLEUM				448030							
STATE TRACT 18-19 D		WELL #:			RRCID -> 123866	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	8038 - 8044
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
RECLASSIFIED TO OIL					02/10/1992						

TRULL (NODOSARIA 10)				91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
LEMON, RICHARD G.				496332							
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:			RRCID -> 048139	COMPL. DATE	04/08/1970	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	N/A
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
03	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
10	27931	X	22599	-0-	-5332	-0-	1270 1	18837 3	N	2265 2352 1	341
11	26280	X	19585	-0-	-6695	-0-	2492 9	16158 3	N	1998 2001 1	338
12	26722	X	18497	-0-	-8225	-0-	1229 1	15058 3	N	1972 1991 1	319
01	25482	X	16256	-0-	-9226	-0-	2198 9	13016 3	N	1791 1821 1	289
*02	21141	X	14397	-0-	-6744	-0-	1270 1	11316 3	N	1721 1630 1	380
03	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-	1970 9	1821 1809 1	N		392

TRULL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 272228	COMPL. DATE 12/22/2013			TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8876 - 8886
10	14043	X	8635	-0-	-5408	-0-	678 1228	1 9	6729 3	N	1116	1087 1	139
11	10950	X	7145	-0-	-3805	-0-	656 1030	1 9	5459 3	N	936	899 1	176
12	10912	X	7890	-0-	-3022	-0-	678 1071	1 9	6141 3	N	974	901 1	249
01	10912	X	6896	-0-	-4016	-0-	678 904	1 9	5314 3	N	822	886 1	185
*02	8091	X	3671	-0-	-4420	-0-	459 465	1 9	2747 3	N	423	543 1	65
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-				N	-0-		65

TURTLE BAY (HET 6000)				91959 355	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS				661328												
MIDDLETON, A. D.				WELL #: 5	RRCID -> 047633	COMPL. DATE 01/15/1970	TOTAL DEPTH 6598	PERF. N/A								
M O	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142 7		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TURTLE CREEK				91983 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HUNT OIL COMPANY				416330												
N. HAROLD HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 266215	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 16922	PERF. 9002 - 9010								
10	1550 #	1205	-0-	-345	-0-	248 1	868 2	2	N		81			273		
11	1500 #	949	-0-	-551	-0-	89 9	240 1	2	N		20	190 1		103		
12	1736 #	878	-0-	-858	-0-	22 9	248 1	2	N		212	192 1		123		
01	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	233 9	248 1	2	N		20			143		
02	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	22 9	232 1	2	N		17			160		
*03	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	19 9	232 1	2	N		20			180		
						22 9										

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND)		91983 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.		448039				
BATCHELDER ET AL		WELL #:	RRCID -> 212150	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 13966	PERF. 9514 - 9524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	26
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012						
TWIN BASIN (6700)		92053 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON	
STARBURST ENERGY, INC.		815131				
ELLIS, LOU ALICE ET AL		WELL #:	RRCID -> 140750	COMPL. DATE 11/19/1991	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6617 - 6222
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT 149
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- 27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- 27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- 27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- 27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- 27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- 27
ULRICH (YEGUA CONSOL)		92360 687	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516				
NASH, HANNAH		WELL #:	3	RRCID -> 129832	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH 11500
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-

ULRICH (YEGUA 1D)			//CONT.//			92360 690	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//			521516												
NASH, HANNAH			WELL #:			5	RRCID -> 127418			COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			664125															
MURFF, BILLY			WELL #:			4	RRCID -> 246607			COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188					
10	5022 #	2492	-0-	-2530	-0-	2342	3	150	9	Y	136	167	1				125	
11	5475	5475	-0-	-0-	-0-	5187	3	288	9	Y	262	181	1				206	
12	4867 #	4810	-0-	-57	-0-	4514	3	296	9	Y	269	318	1				157	
01	4913 R	4913	-0-	-0-	-0-	4608	3	305	9	Y	277	308	1				126	
02	5095	5095	-0-	-0-	-0-	4843	3	252	9	Y	229	135	1				220	
03	5673 #	5371	-0-	-302	-0-	5084	3	287	9	Y	261	278	1				203	
ULRICH (YEGUA 2A)			92360 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
ALLIED-GULF ENERGY, LLC			014481															
MORRISON-FLANAGAN			WELL #:			1	RRCID -> 222291			COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9						140	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						150	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						160	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						170	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						180	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						190	
MARQUEE CORPORATION			526675															
COCHRAN, STEVEN T.			WELL #:			1	RRCID -> 151734			COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905					
10	1519 X	987	-0-	-532	-0-	890	2	97	9	N	88						106	
11	1470 X	1399	-0-	-71	-0-	1318	2	81	9	N	74						180	
12	1488 X	1274	-0-	-214	-0-	1193	2	81	9	N	74						254	
01	1488 X	1209	-0-	-279	-0-	1146	2	63	9	N	57	179	1				132	
02	1363 X	1203	-0-	-160	-0-	1096	2	107	9	N	97						229	
03	1457 X	1204	-0-	-253	-0-	1151	2	53	9	N	48						277	
ULRICH (YEGUA 3A)			92360 710			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS						
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			664125															
BRIARCOVE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 204707			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416					
10	8060 #	366	-0-	-7694	-0-	360	3	6	9	Y	5	15	1				12	
11	4950 #	2499	-0-	-2451	-0-	2446	3	53	9	Y	48	28	1				32	
12	6110 R	6110	-0-	-0-	-0-	5967	3	143	9	Y	130	109	1				53	
01	6047 R	6047	-0-	-0-	-0-	5964	3	83	9	Y	75	91	1				37	
02	8057 R	8057	-0-	-0-	-0-	7959	3	98	9	Y	89	48	1				78	
*03	6539 R	6539	-0-	-0-	-0-	6462	3	77	9	Y	70	85	1				63	

ULRICH, E. (YEGUA 2A)				92361 495	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
MARQUEE CORPORATION				526675									
GULF LAND & INVESTMENT CO.				WELL #: 1	RRCID -> 214759	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 13696	PERF.12026	- 12056				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	682 X	298	-0-	-384	-0-	296	2	2	9	N	2		205
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		205
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		205
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		205
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-		205
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		205
KENSINGER				WELL #: 1	RRCID -> 246590	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 13642	PERF.13118	- 13210				
10	63710 X	63710	-0-	-0-	-0-	63083	2	75	4	N	502	211 1	526
						552	9						
11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	59178	2	84	4	N	510	608 1	428
						561	9						
12	52685 X	52685	-0-	-0-	-0-	52155	2	72	4	N	416	214 1	630
						458	9						
01	63705 X	57212	-0-	-6493	-0-	56603	2	81	4	N	480	816 1	294
						528	9						
02	59595 X	52977	-0-	-6618	-0-	52425	2	70	4	N	438	365 1	367
						482	9						
03	63705 X	59837	-0-	-3868	-0-	59048	2	71	4	N	653	768 1	252
						718	9						
UMBRELLA POINT (F- 9)				92388 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC				267771									
TEXAS STATE TRACT 87				WELL #: 11-L	RRCID -> 140960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9183	PERF. 8556	- 8559			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)			92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.			500796								
STATE TRACT 72			WELL #: 1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE TRACT 86			WELL #: 1RU		RRCID -> 172915		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1				-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1				-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1				-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1				-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		
10	3255 X	1313	-0-	-1942	-0-	809	1	479	2	Y	9
11	2880 X	1838	-0-	-1042	-0-	933	1	866	2	Y	20
12	2573 X	1487	-0-	-1086	-0-	990	1	460	2	Y	21
01	2418 X	1041	-0-	-1377	-0-	921	1	77	2	Y	24
02	2262 X	841	-0-	-1421	-0-	773	1	68	9	Y	25
03	1891 X	790	-0-	-1101	-0-	745	1	45	9	Y	6
LANGHAM, EMILY -A-			WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP														
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 107545														
COMPL. DATE 02/11/2004														
TOTAL DEPTH 10450														
PERF. 4510 - 4530														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
LANGHAM, EMILY -A-														
WELL #: 5														
RRCID -> 128836														
COMPL. DATE 07/21/2006														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF. 10930 - 11012														
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	396	1	601	2	Y	3	5 1		1
						3	9							
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	28	-0-	28	28	27	1	1	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3198	-0-	3198	3226	974	1	2199	2	Y	23	14 1		9
						25	9							
03	14B2 EXT	1623	-0-	1623	4849	480	1	1120	2	Y	21	27 1		3
						23	9							
LANGHAM, EMILY -B-														
WELL #: 3														
RRCID -> 142786														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 11414														
PERF. 8838 - 8842														
10	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	93	1	1343	2	Y	17			24
						19	9							
11	1740 N	239	-0-	-1501	-0-	16	1	220	2	Y	3			27
						3	9							
12	1798 N	177	-0-	-1621	-0-	18	1	152	2	Y	6	23 1		10
						7	9							
01	1457 N	202	-0-	-1255	-0-	17	1	182	2	Y	3			13
						3	9							
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			13
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1	2 1		12
						1	9							
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 6														
RRCID -> 154380														
COMPL. DATE 01/08/1995														
TOTAL DEPTH 11351														
PERF. 10731 - 11067														
10	3007 X	1132	-0-	-1875	-0-	1068	1	64	9	Y	58			90
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1103	1	23	9	Y	21			111
12	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1121	1	32	9	Y	29	96 1		44
01	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1026	1	531	2	Y	44			88
						48	9							
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	861	1	556	2	Y	36			124
						40	9							
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	796	1	800	2	Y	37	18 1		143
						41	9							

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1129

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 92751 010			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.// 015721														
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 7			RRCID -> 182259			COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080					
M O	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
10	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	-0-	1118	1	11	9	Y	10	9	1			4
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1	11	9	Y	10	8	1			6
12	837 N	472	-0-	-365	-0-	-0-	452	1	8	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
01	1116 N	790	-0-	-326	-0-	-0-	789	1	1	9	Y	1	7	1			1
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	26	9	Y	24	15	1			10
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	15	9	Y	14	22	1			2
LANGHAM, EMILY A			WELL #: 4R			RRCID -> 190234			COMPL. DATE 08/27/2011			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM, EMILY -B-			WELL #: 5			RRCID -> 191855			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14																	
LANGHAM, EMILY "B"			WELL #: 6			RRCID -> 196823			COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 8			RRCID -> 218382			COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006					
10	2666 X	1668	-0-	-998	-0-	-0-	1065	1	578	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
11	1470 X	1067	-0-	-403	-0-	-0-	1016	1	15	2	Y	33	23	1			19
							36	9									
12	1488 X	1044	-0-	-444	-0-	-0-	1003	1	41	9	Y	37	33	1			23
01	1674 X	772	-0-	-902	-0-	-0-	736	1	36	9	Y	33	36	1			20
02	1566 X	1292	-0-	-274	-0-	-0-	762	1	486	2	Y	40	44	1			16
							44	9									
*03	3100 N	3903	-0-	803	803	803	832	1	2986	2	Y	77	82	1			11
							85	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3782 X	3527	-0-	-255	-0-	1077 73	1 9	2377	2	Y	66	71 1	25	
11	3660 X	2892	-0-	-768	-0-	1044 41	1 9	1807	2	Y	37	41 1	21	
12	3782 X	2205	-0-	-1577	-0-	1072 23	1 9	1110	2	Y	21	29 1	13	
01	3782 X	2258	-0-	-1524	-0-	1018 35	1 9	1205	2	Y	32	25 1	20	
02	3538 X	2257	-0-	-1281	-0-	841 46	1 9	1370	2	Y	42	45 1	17	
03	3534 X	2628	-0-	-906	-0-	812 30	1 9	1786	2	Y	27	40 1	4	
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134														
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	1034 30	1 9	2730	2	Y	27	35 1	10	
11	3390 X	882	-0-	-2508	-0-	859 23	1 9	23	9	Y	21	19 1	12	
12	3503 X	2666	-0-	-837	-0-	980 32	1 9	1654	2	Y	29	23 1	18	
01	3503 X	2630	-0-	-873	-0-	897 47	1 9	1686	2	Y	43	35 1	26	
02	3277 X	3257	-0-	-20	-0-	753 44	1 9	2460	2	Y	40	50 1	16	
*03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	730 25	1 9	3138	2	Y	23	36 1	3	
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034														
10	9269 X	5595	-0-	-3674	-0-	1210 105	1 9	4280	2	Y	95	86 1	36	
11	8970 X	1688	-0-	-7282	-0-	955 102	1 9	631	2	Y	93	76 1	53	
12	8370 X	1322	-0-	-7048	-0-	917 66	1 9	339	2	Y	60	76 1	37	
01	7874 X	3399	-0-	-4475	-0-	1136 79	1 9	2184	2	Y	72	65 1	44	
02	5916 X	4374	-0-	-1542	-0-	953 81	1 9	3340	2	Y	74	88 1	30	
03	5580 X	3836	-0-	-1744	-0-	799 25	1 9	3012	2	Y	23	50 1	3	
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020														
10	5828 X	2463	-0-	-3365	-0-	1173 41	1 9	1249	2	Y	37	50 1	14	
11	5490 X	1893	-0-	-3597	-0-	1021 30	1 9	842	2	Y	27	26 1	15	
12	4681 X	1400	-0-	-3281	-0-	1024 25	1 9	351	2	Y	23	24 1	14	
01	3782 X	1931	-0-	-1851	-0-	964 3	1 9	964	2	Y	3	15 1	2	
02	2291 X	878	-0-	-1413	-0-	570 187	1 1	308	2	Y	-0-	2 1	-0-	
03	2449 X	187	-0-	-2262	-0-	187	1			Y	-0-		-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														92751 010				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP														//CONT.// 015721															
LANGHAM, EMILY "A"														WELL #: 13				RRCID -> 235543				COMPL. DATE 07/13/2012				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE									
10	3100 N	4273	-0-	1173		3816				1326 1			2833 2	Y		104	76 1			39									
11	8378 X	4562	-0-	-3816	-0-					114 9			3123 2	Y		109	86 1			62									
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-					1319 1			1811 2	Y		94	98 1			58									
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-					120 9			1654 2	Y		121	105 1			74									
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-					1304 1			2248 2	Y		72	117 1			29									
03	3906 X	3070	-0-	-836	-0-					103 9			2142 2	Y		28	53 1			4									
										1262 1																			
										133 9																			
										987 1																			
										79 9																			
										897 1																			
										31 9																			
EMILY LANGHAM "A"														WELL #: 14				RRCID -> 241771				COMPL. DATE 09/21/2011				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215			
10	6138 X	5046	-0-	-1092	-0-					1554 1			3293 2	Y		181	215 1			68									
11	5940 X	4699	-0-	-1241	-0-					199 9			2966 2	Y		144	130 1			82									
12	6138 X	3546	-0-	-2592	-0-					1575 1			1743 2	Y		138	135 1			85									
01	6138 X	1903	-0-	-4235	-0-					158 9			577 2	Y		12	90 1			7									
02	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-					1651 1			11895 2	Y		486	297 1			196									
*03	39769 X	39769	-0-	-0-	-0-					152 9			36763 2	Y		1129	1167 1			158									
										1313 1																			
										13 9																			
										1174 1																			
										535 9																			
										1764 1																			
										1242 9																			
EMILY LANGHAM A														WELL #: 17				RRCID -> 258474				COMPL. DATE 06/06/2014				TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888			
10	3658 X	1239	-0-	-2419	-0-					1177 1			62 9	Y		56	75 1			21									
11	3540 X	1502	-0-	-2038	-0-					1150 1			305 2	Y		43	40 1			24									
12	2201 X	1807	-0-	-394	-0-					47 9			632 2	Y		52	44 1			32									
01	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-					1118 1			651 2	Y		73	60 1			45									
02	1450 X	1030	-0-	-420	-0-					57 9			391 2	Y		31	63 1			13									
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					1006 1						11	22 1			2									
										80 9																			
										605 1																			
										34 9																			
EMILY LANGHAM A														WELL #: 15				RRCID -> 258507				COMPL. DATE 07/30/2010				TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014			
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-					967 1			46 9	Y		42	47 1			16									
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-					855 1			50 9	Y		45	35 1			26									
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-					851 1			57 9	Y		52	46 1			32									
01	1023 N	939	-0-	-84	-0-					881 1			58 9	Y		53	53 1			32									
02	870 N	790	-0-	-80	-0-					735 1			55 9	Y		50	62 1			20									
03	899 N	748	-0-	-151	-0-					714 1			34 9	Y		31	47 1			4									
EMILY LANGHAM A														WELL #: 16				RRCID -> 259641				COMPL. DATE 08/15/2014				TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490			
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-									Y		-0-				-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				-0-									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	990 1	717 2	Y	30	33 1			11
11	1740 N	1098	-0-	-642	-0-	917 1	150 2	Y	28	23 1			16
12	1240 N	883	-0-	-357	-0-	849 1	34 9	Y	31	28 1			19
01	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1002 1	499 2	Y	34	32 1			21
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	839 1	657 2	Y	38	44 1			15
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	793 1	489 2	Y	23	35 1			3

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150			
10	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	1248 1	5118 2	N	55				76
11	7380 X	2723	-0-	-4657	-0-	1059 1	1657 2	N	6				82
12	8680 X	2411	-0-	-6269	-0-	1072 1	1327 2	N	11	67 1			26
01	8680 X	3269	-0-	-5411	-0-	1184 1	2061 2	N	22				48
02	8120 X	5100	-0-	-3020	-0-	1003 1	4056 2	N	37				85
*03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	952 1	5841 2	N	42	14 1			113

EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172			
10	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	995 1	875 2	N	42	49 1			16
11	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	941 1	582 2	N	31	29 1			18
12	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	987 1	328 2	N	6	20 1			4
01	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	968 1	503 2	N	8	7 1			5
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	820 1	693 2	N	29	22 1			12
*03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	782 1	886 2	N	27	35 1			4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078			
10	5456 X	4976	-0-	-480	-0-	1143 1	3699 2	N	122	127 1			46
11	5340 X	4167	-0-	-1173	-0-	1087 1	3029 2	N	46	66 1			26
12	5766 X	3324	-0-	-2442	-0-	1173 1	2109 2	N	38	41 1			23
01	5766 X	3234	-0-	-2532	-0-	1102 1	2084 2	N	44	40 1			27
02	5394 X	3929	-0-	-1465	-0-	960 1	2952 2	N	15	36 1			6
*03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	919 1	3781 2	N	42	42 1			6

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10339 - 10414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3441 X	1280	-0-	-2161	-0-	1128 1	152 9	N	138	157 1	52
11		3330 X	1159	-0-	-2171	-0-	1058 1	101 9	N	92	92 1	52
12		2015 X	1303	-0-	-712	-0-	905 1	301 2	N	88	86 1	54
							97 9					
01		1271 X	935	-0-	-336	-0-	808 1	127 9	N	115	99 1	70
02		1189 X	721	-0-	-468	-0-	641 1	80 9	N	73	114 1	29
03		1178 N	407	-0-	-771	-0-	357 1	50 9	N	45	68 1	6
ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 265499		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
URBANA (4240)		92751 700			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		92806 465			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481										
LGDC CORP SWD		WELL #:		2	RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229		PERF. 3078 - 5500	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		//CONT.//		92806 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		//CONT.//		014481								
WEED, T. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 8118 - 8126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-							-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-							-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-							-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-							-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-							-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-							-0-
LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH		8825	PERF. 4470 - 5460
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	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
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	379	396 1	300
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	397 1	413 9	Y	Y	375	498 1	177
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	316 2	542 9	Y	Y	493	396 1	274
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	591 2	641 9	Y	Y	583	570 1	287
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-				Y	487	286 1	488
03	868 N	444	-0-	-424	-0-	26 2	418 9	Y	Y	380	741 1	127
DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH		11360	PERF.11218 - 11228
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	450	386 1	271
11	1440 X	944	-0-	-496	-0-	397 1	547 9	Y	Y	497	484 1	284
12	1488 X	754	-0-	-734	-0-	280 2	474 9	Y	Y	431	385 1	330
01	1488 X	926	-0-	-562	-0-	524 2	402 9	Y	Y	365	555 1	140
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				Y	392	278 1	254
*03	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1296 2	580 9	Y	Y	527	721 1	60
VAN METER (YEGUA CONS.)				93119 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC				878952								
RILEY, PAT ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 235789		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH		9917	PERF. 8942 - 9016
10	2666 X	1761	-0-	-905	-0-	1761 2			N	-0-		100
11	5640 X	4833	-0-	-807	-0-	4833 2			N	-0-		100
12	5828 X	3948	-0-	-1880	-0-	3948 2			N	-0-		100
01	5828 X	5077	-0-	-751	-0-	5077 2			N	-0-		100
*02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2			N	-0-		100
*03	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2			N	-0-		100
MVP A-364		WELL #:		1	RRCID -> 256998		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH		9765	PERF. 9441 - 10064
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAN METER (YEGUA CONS.)				//CONT.//	93119 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC				//CONT.//	878952												
CHARLIE TUNA				WELL #:	1	RRCID -> 263756		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9738 - 9826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
MVP A-364				WELL #:	2	RRCID -> 265802		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 10994		PERF. 11465 - 11516					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
JACQUES				WELL #:	1	RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8575 - 8598					
10	51677 X	23298	-0-	-28379	-0-	23038	2	260	9	N	236	175	1	97	8	174	
11	48810 X	17984	-0-	-30826	-0-	17881	2	103	9	N	94	121	1			147	
12	50437 X	13442	-0-	-36995	-0-	13421	2	21	9	N	19	52	1			114	
01	50437 X	7404	-0-	-43033	-0-	7392	2	12	9	N	11					125	
02	31436 X	14018	-0-	-17418	-0-	14005	2	13	9	N	12	42	1			95	
03	23312 X	12951	-0-	-10361	-0-	12951	2			N	-0-					95	
JACQUES				WELL #:	4	RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8890 - 9014					
10	14477 X	13623	-0-	-854	-0-	13509	2	114	9	N	104	174	1			139	
11	17130 X	7944	-0-	-9186	-0-	7822	2	122	9	N	111					250	
12	17701 X	6974	-0-	-10727	-0-	6928	2	46	9	N	42					292	
01	17701 X	5365	-0-	-12336	-0-	5365	2			N	-0-					292	
02	14848 X	7079	-0-	-7769	-0-	7079	2			N	-0-					292	
03	13609 X	5504	-0-	-8105	-0-	5504	2			N	-0-					292	
VAN METER (YEGUA, LOWER)					93133 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
CHOICE EXPLORATION, INC.					150655												
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	2	RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10786 - 10868					
10	27962 X	21523	-0-	-6439	-0-	20709	2	814	9	Y	740	787	1			111	
11	25950 X	17768	-0-	-8182	-0-	17234	2	534	9	Y	485	542	1			54	
12	26815 X	21917	-0-	-4898	-0-	21041	2	876	9	Y	796	762	1			88	
01	23870 X	20768	-0-	-3102	-0-	20005	2	763	9	Y	694	717	1			65	
02	20967 X	19419	-0-	-1548	-0-	18749	2	670	9	Y	609	602	1			72	
03	21917 X	10623	-0-	-11294	-0-	10242	2	381	9	Y	346	281	1			137	
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID -> 265002		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 10170 - 10268					
10	59954 X	55085	-0-	-4869	-0-	54076	2	1009	9	Y	917	965	1			119	
11	58020 X	44550	-0-	-13470	-0-	43992	2	558	9	Y	507	569	1			57	
12	59954 X	59286	-0-	-668	-0-	58369	2	917	9	Y	834	799	1			92	
01	58652 X	57992	-0-	-660	-0-	57191	2	801	9	Y	728	752	1			68	
02	53447 X	53447	-0-	-0-	-0-	52744	2	703	9	Y	639	631	1			76	
03	57846 X	40728	-0-	-17118	-0-	40126	2	602	9	Y	547	443	1			180	

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN)				93137 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC				878952									
BP AMERICA 'A-39'				WELL #: 3	RRCID -> 278175	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 9222	-	9630			
M 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		
10	199981 X	2827	-0-	-197154	-0-	2711 2	116 9	N	105	161 1	144		
11	193530 X	6889	-0-	-186641	-0-	6856 2	33 9	N	30		174		
12	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	1628 2		N	-0-		174		
01	1674 X	255	-0-	-1419	-0-	101 2	154 9	N	140		314		
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			N	152	344 1	122		
03	7130 X	1550	-0-	-5580	-0-	1427 2	123 9	N	112		234		
VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287									
JACKIE				WELL #: 1	RRCID -> 132737	COMPL. DATE 10/21/1989	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6469	-	6476			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
DOROTHY				WELL #: 1	RRCID -> 133197	COMPL. DATE 12/01/1989	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6422	-	6430			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500									
BP-FEE				WELL #: 1	RRCID -> 196879	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12836	-	13006			
10	4495 X	4006	-0-	-489	-0-	639 1	2827 3	N	491	524 1	69		
11	4350 X	4051	-0-	-299	-0-	540 9	2905 3	N	480	490 1	59		
12	4495 X	4203	-0-	-292	-0-	618 1	3017 3	N	497	516 1	40		
01	4495 X	3821	-0-	-674	-0-	528 9	2829 3	N	321	291 1	70		
02	3915 X	3902	-0-	-13	-0-	639 1	2601 3	N	640	566 1	144		
03	4185 X	3674	-0-	-511	-0-	547 9	2616 3	N	381	380 1	145		
						353 9							
						597 1							
						704 9							
						639 1							
						419 9							
PETTY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12058	-	12506			
10	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	144 1	2482 3	Y	657	697 1	58		
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	723 9	2689 3	Y	747	712 1	93		
12	3658 X	3638	-0-	-20	-0-	102 1	2750 3	Y	710	716 1	87		
01	3658 X	3648	-0-	-10	-0-	822 9	2714 3	Y	748	732 1	103		
*02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	107 1	2687 3	Y	678	689 1	92		
03	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	781 9	2032 3	Y	512	466 1	138		
						111 1							
						823 9							
						106 1							
						746 9							
						126 1							
						563 9							

PAGE: 1137

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY				//CONT.// //CONT.//	93668 120 876500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARDIN		
				WELL #:	2	RRCID ->	213822	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12700 -	12764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	2728 X	1683	-0-	-1045	-0-	478 1	239 9	966 3	Y		217	206 1		49	
11	1140 X	911	-0-	-229	-0-	430 1	110 9	371 3	Y		100	46 1		103	
12	1178 X	1135	-0-	-43	-0-	451 1	184 9	500 3	Y		167	233 1		37	
01	1674 X	1611	-0-	-63	-0-	609 1	221 9	781 3	Y		201	103 1		135	
*02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	960 1	250 9	1053 3	Y		227	287 1		75	
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	373 1	91 9	515 3	Y		83			158	
PETTY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	216300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12124 -	12566	
10	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	215 1	1348 9	3469 3	Y		1225	1283 1		106	
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	127 1	1305 9	3142 3	Y		1186	1143 1		149	
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	135 1	1236 9	3260 3	Y		1124	1135 1		138	
01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	145 1	1351 9	3335 3	Y		1228	1198 1		168	
*02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	127 1	1087 9	2993 3	Y		988	1020 1		136	
*03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	145 1	860 9	2067 3	Y		782	708 1		210	
PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	227685	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	14128	PERF.	11994 -	12030	
10	10726 X	8986	-0-	-1740	-0-	824 1	991 9	7171 3	N		901	758 1		196	
11	10500 X	7986	-0-	-2514	-0-	669 1	872 9	6445 3	N		793	850 1		139	
12	10850 X	8636	-0-	-2214	-0-	719 1	999 9	6918 3	N		908	965 1		82	
01	10850 X	8887	-0-	-1963	-0-	741 1	997 9	7149 3	N		906	886 1		102	
02	8555 X	7964	-0-	-591	-0-	664 1	882 9	6418 3	N		802	833 1		71	
03	8990 X	7002	-0-	-1988	-0-	636 1	868 9	5498 3	N		789	676 1		184	
BP A-52				WELL #:	1	RRCID ->	227687	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	111002 -	11836	
10	4526 X	4071	-0-	-455	-0-	708 1	420 9	2943 3	Y		382	363 1		97	
11	4380 X	3711	-0-	-669	-0-	645 1	243 9	2823 3	Y		221	285 1		33	
12	4526 X	4065	-0-	-461	-0-	698 1	526 9	2841 3	Y		478	432 1		79	
01	4216 X	2897	-0-	-1319	-0-	418 1	198 9	2281 3	Y		180	237 1		22	
*02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	856 1	457 9	4401 3	Y		415	346 1		91	
03	4061 X	3474	-0-	-587	-0-	570 1	349 9	2555 3	Y		317	354 1		54	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.// 876500												
PETTY				WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	216	1	3744	3	N	963	993	1			82
11	3840 X	3334	-0-	-506	-0-	1059	9	2528	3	N	647	645	1			84
12	4495 X	3590	-0-	-905	-0-	94	1	2739	3	N	677	679	1			82
01	4495 X	3749	-0-	-746	-0-	712	9	2819	3	N	742	723	1			101
02	4205 X	3250	-0-	-955	-0-	106	1	2502	3	N	592	612	1			81
03	4092 X	2918	-0-	-1174	-0-	745	9	2182	3	N	545	483	1			143
						114	1									
						816	9									
						97	1									
						651	9									
						136	1									
						600	9									
PETTY				WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518				
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	650	1	1313	3	Y	296	281	1			66
11	1350 X	1241	-0-	-109	-0-	326	9	503	3	Y	137	62	1			141
12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	587	1	680	3	Y	225	316	1			50
01	2294 X	1277	-0-	-1017	-0-	151	9	650	3	Y	151	87	1			114
02	2146 X	146	-0-	-2000	-0-	610	1	107	3	Y	7	96	1			25
03	2294 X	169	-0-	-2125	-0-	248	9	21	3	Y	28					53
						461	1									
						166	9									
						31	1									
						8	9									
						117	1									
						31	9									
PETTY "A" #7 GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032				
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	446	1	3469	3	N	522	529	1			120
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	574	9	3279	3	N	465	423	1			162
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	377	1	3542	3	N	516	493	1			185
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	512	9	3506	3	N	494	579	1			100
*02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	396	1	2837	3	N	417	355	1			162
03	1519 X	44	-0-	-1475	-0-	568	9	42	3	N	-0-	125	1			37
						391	1									
						543	9									
						331	1									
						459	9									
						2	1									
PARKER FORESTRY				WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006				TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710				
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	524	1	1291	3	N	778	721	1			227
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	856	9	1421	3	N	800	543	1			484
12	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	914	3	N	618	883	1			219
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	880	9	1206	3	N	789	737	1			271
*02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	494	1	1797	3	N	907	1076	1			102
*03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	680	9	782	3	N	782	720	1			164
						505	1									
						868	9									
						488	1									
						998	9									
						501	1									
						860	9									

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	5177 X	4733	-0-	-444	-0-	419	1	3828	3	N	442	373	1	96
11	5370 X	4396	-0-	-974	-0-	486	9	3589	3	N	411	436	1	71
12	5549 X	4470	-0-	-1079	-0-	355	1	3635	3	N	436	467	1	40
01	5549 X	4524	-0-	-1025	-0-	452	9	3689	3	N	430	422	1	48
02	4582 X	4160	-0-	-422	-0-	362	1	3396	3	N	392	406	1	34
03	4743 X	4642	-0-	-101	-0-	473	9	3684	3	N	497	418	1	113
						333	1							
						431	9							
						411	1							
						547	9							
BP A-52														
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
10	5611 X	4373	-0-	-1238	-0-	759	1	3156	3	Y	416	389	1	103
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	458	9	3388	3	Y	279	342	1	40
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	774	1	3129	3	Y	521	475	1	86
01	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	307	9	5729	3	Y	563	595	1	54
*02	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	768	1	4401	3	Y	670	573	1	151
*03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	573	9	4021	3	Y	491	558	1	84
						1049	1							
						619	9							
						856	1							
						737	9							
						897	1							
						540	9							
PETTY														
WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137														
10	5332 X	5054	-0-	-278	-0-	217	1	3539	3	N	1180	1244	1	103
11	5280 X	4873	-0-	-407	-0-	1298	9	3413	3	N	1204	1156	1	151
12	5456 X	4909	-0-	-547	-0-	136	1	3510	3	N	1142	1153	1	140
01	5456 X	5131	-0-	-325	-0-	1324	9	3600	3	N	1252	1221	1	171
02	5104 X	4526	-0-	-578	-0-	143	1	3265	3	N	1023	1054	1	140
03	5053 X	4089	-0-	-964	-0-	1256	9	2823	3	N	976	861	1	255
						154	1							
						1377	9							
						136	1							
						1125	9							
						192	1							
						1074	9							
PETTY														
WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540														
10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	347	1	5894	3	N	1656	1734	1	144
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1822	9	5480	3	N	1601	1544	1	201
12	6975 X	6834	-0-	-141	-0-	210	1	5116	3	N	1379	1409	1	171
01	6975 X	5706	-0-	-1269	-0-	1761	9	4212	3	N	1201	1203	1	169
*02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	201	1	5092	3	N	1376	1364	1	181
03	5828 X	5317	-0-	-511	-0-	1517	9	3889	3	N	1073	967	1	287
						173	1							
						1321	9							
						204	1							
						1514	9							
						248	1							
						1180	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY C														
WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	4805 X	3282	-0-	-1523	-0-	252 996	1 9	2034	3	N	905	862 1	61	
11	4350 X	1789	-0-	-2561	-0-	123 536	1 9	1130	3	N	487	525 1	23	
12	4495 X	901	-0-	-3594	-0-	71 277	1 9	553	3	N	252	262 1	13	
01	4495 X	2369	-0-	-2126	-0-	191 769	1 9	1409	3	N	699	696 1	16	
02	3683 X	2642	-0-	-1041	-0-	212 846	1 9	1584	3	N	769	748 1	37	
*03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	258 774	1 9	1564	3	N	704	655 1	86	
VICTOR BLANCO (WILCOX)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130														
10	13454	8940	-0-	-4514	-0-	310 334	1 9	8296	2	Y	304	371 1	2 8	160
11	11580 #	8413	-0-	-3167	-0-	279 310	1 9	7824	2	Y	282	180 1	3 8	259
12	14316	14316	-0-	-0-	-0-	307 224	1 9	13785	2	Y	204	349 1	4 8	110
01	16031	16031	-0-	-0-	-0-	291 239	1 9	15501	2	Y	217	185 1	2 8	140
02	14492	14492	-0-	-0-	-0-	287 243	1 9	13962	2	Y	221	185 1	4 8	172
03	10850	11615	-0-	765	765	288 199	1 9	11128	2	Y	181	173 1	3 8	177
VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
VICTOR BLANCO, W. (8800)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
OSAGE														
WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150														
10	34720 X	33635	-0-	-1085	-0-	310 565	1 9	32760	2	N	514	422 1		366
11	32490 X	31528	-0-	-962	-0-	300 552	1 9	30676	2	N	502	736 1		132
12	33015 X	31915	-0-	-1100	-0-	304 572	1 9	31039	2	N	520	372 1	1 8	279
01	34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	310 656	1 9	33613	2	N	596	558 1		317
02	34228 X	34228	-0-	-0-	-0-	290 592	1 9	33346	2	N	538	558 1		297
*03	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	310 732	1 9	34386	2	N	665	739 1	1 8	222

VICTOR BLANCO, W. (8800)		//CONT.//		93717 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
STATE LEASE 108750		WELL #:		1	RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9733 - 9750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	34441 X	32938	-0-	-1503	-0-	310 1	32039 2	N	535	634 1		85
11	33330 X	31481	-0-	-1849	-0-	589 9	30311 2	N	791	546 1	1 8	329
12	34441 X	32215	-0-	-2226	-0-	300 1	31345 2	N	509	552 1		286
01	34441 X	32473	-0-	-1968	-0-	870 9	31515 2	N	589	548 1		327
02	32219 X	24099	-0-	-8120	-0-	310 1	23386 2	N	429	566 1	1 8	189
*03	43281 X	43281	-0-	-0-	-0-	648 9	42190 2	N	710	730 1		169
						241 1						
						472 9						
						310 1						
						781 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL-VID		WELL #:		4ST	RRCID -> 228455		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14135		PERF.13234 - 13296	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991		PERF.13000 - 13030	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
SAMPSON-CLARK GGU 2				WELL #:	1ST	RRCID ->	139658	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12768	-	12888		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
VIDOR AMES SWD				WELL #:	1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3821	-	3842		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	37417 X	28528	-0-	-8889	-0-	124	1	27957	3	Y	406	402	0		15	
						447	9									
11	36210 X	26599	-0-	-9611	-0-	178	1	25958	3	Y	421	423	0		13	
						463	9									
12	31310 X	25748	-0-	-5562	-0-	133	1	25075	3	Y	490	486	0		17	
						1	4	539	9							
01	30163 X	25100	-0-	-5063	-0-	133	1	24340	3	Y	564	552	0		29	
						7	4	620	9							
02	27869 X	22159	-0-	-5710	-0-	125	1	21393	3	Y	575	528	0		76	
						8	4	633	9							
03	28210 X	22354	-0-	-5856	-0-	133	1	529	2	Y	422	450	0		48	
						21219	3		9	4						
REID, D.				WELL #:	1	RRCID ->	232102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14244	PERF.12919	-	13030		
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0		-0-	
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0		-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	2	0		-0-	
						1	4	2	9							
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-	
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	0		-0-	
						1	4	1	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS														
//CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	17856 X	16000	-0-	-1856	-0-	502 1	14111 3	Y	1261	1266 0			42	
11	17280 X	14397	-0-	-2883	-0-	1387 9	12886 3	Y	1220	1227 0			35	
12	17856 X	14695	-0-	-3161	-0-	169 1	12977 3	Y	1098	1098 0			35	
01	17701 X	15092	-0-	-2609	-0-	1342 9	1208 9		1236	1210 0			61	
02	15834 X	13325	-0-	-2509	-0-	508 1	12680 3	Y	1441	1313 0			189	
03	15159 X	14310	-0-	-849	-0-	2 4	1360 9		1772	1769 0			192	
						1036 1	11244 3	Y						
						16 4	1585 9							
						480 1	288 2	Y						
						16 4	20 4							
						513 1								
						11540 3								
WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13154 - 13246														
10	1302 X	1098	-0-	-204	-0-	34 1	951 3	Y	103	102 0			4	
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	113 9	1038 3	Y	92	92 0			4	
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	183 1	1419 3	Y	121	120 0			5	
01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	101 9	133 9		158	153 0			10	
*02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	55 1	1984 3	Y	147	136 0			21	
*03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	1 4	174 9		156	159 0			19	
						80 1	2111 3	Y						
						2 4	162 9							
						90 1	57 2	Y						
						2 4	3 4							
						102 1								
						2274 3								
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948														
10	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	84 1	2362 3	Y	532	539 0			23	
11	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	585 9	2237 3	Y	431	437 0			17	
12	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	470 1	2386 3	Y	376	377 0			16	
01	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	474 9	414 9		356	350 0			22	
02	3074 X	2257	-0-	-817	-0-	174 1	2089 3	Y	346	318 0			50	
03	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	1 4	392 9		417	418 0			50	
						166 1	1724 3	Y						
						6 4	381 9							
						146 1	47 2	Y						
						6 4	7 4							
						163 1								
						1883 3								
HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286														
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	47 1	1311 3	Y	484	485 0			15	
11	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	532 9	1433 3	Y	417	421 0			11	
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	296 1	1372 3	Y	337	338 0			10	
01	1860 X	1629	-0-	-231	-0-	459 9	371 9		319	314 0			15	
02	1740 X	1503	-0-	-237	-0-	97 1	1182 3	Y	358	327 0			46	
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1 4	351 9		410	413 0			42	
						85 1	1020 3	Y						
						4 4	394 9							
						94 1	28 2	Y						
						1112 3	5 4							

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//			93765 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
WILLIAMS			WELL #:			4			RRCID -> 272436			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	13082 X	12454	-0-	-628	-0-			369 1 1722 9			10363 3	Y	1565	1560 0				58
11	12660 X	12403	-0-	-257	-0-			696 1 2252 9			9455 3	Y	2047	2040 0				65
12	13082 X	12179	-0-	-903	-0-			530 1 5 4			9125 3	Y	2290	2274 0				81
01	13082 X	10369	-0-	-2713	-0-			806 1 26 4			8505 3	Y	938	967 0				52
*02	12238 X	8999	-0-	-3239	-0-			724 1 19 4			7301 3	Y	868	52 0	757 1			111
03	10571 X	9455	-0-	-1116	-0-			769 1 7398 3			184 2 19 4	Y	986	960 1				137
SAMPSON CLARK				WELL #:			3			RRCID -> 272838			COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860		
10	19530 X	14114	-0-	-5416	-0-			457 1 838 9			12819 3	Y	762	766 0				30
11	17220 X	12941	-0-	-4279	-0-			84 1 744 9			12113 3	Y	676	683 0				23
12	17484 X	13194	-0-	-4290	-0-			470 1 1 4			12011 3	Y	647	645 0				25
01	17391 X	13781	-0-	-3610	-0-			495 1 11 4			12239 3	Y	942	915 0				52
02	15341 X	12097	-0-	-3244	-0-			453 1 13 4			10607 3	Y	931	855 0				128
03	14105 X	12553	-0-	-1552	-0-			474 1 10657 3			265 2 15 4	Y	1038	1048 0				117
AUSTIN LINSOMB				WELL #:			1			RRCID -> 273073			COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540		
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-			14 1 347 9			388 3	Y	315	374 1				64
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-			89 1 298 9			508 3	Y	271	178 1				157
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-			21 1 1 4			505 3	Y	227	194 1				190
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-			18 1 3 4			442 3	Y	266	343 1				113
02	667 N	646	-0-	-21	-0-			18 1 2 4			409 3	Y	197	177 1				133
*03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-			33 1 731 3			18 2 2 4	Y	296	339 1				90
WILLIAMS				WELL #:			6			RRCID -> 278960			COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345		
10	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-			502 1 5854 9			14133 3	Y	5322	5336 0				196
11	18690 X	17032	-0-	-1658	-0-			1032 1 4671 9			11329 3	Y	4246	4305 0				137
12	19313 X	14556	-0-	-4757	-0-			551 1 11 4			9900 3	Y	3722	3724 0				135
01	19313 X	14406	-0-	-4907	-0-			769 1 66 4			8850 3	Y	4292	2721 0	1089 1			617
02	18067 X	12266	-0-	-5801	-0-			756 1 62 4			8240 3	Y	2916	150 0	2949 1			434
03	19313 X	12507	-0-	-6806	-0-			798 1 8208 3			204 2 60 4	Y	2943	2957 1				420

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345													
10	13702 X	10512	-0-	-3190	-0-	9593	2	919	9	N	835	816 1	296
11	12120 X	10411	-0-	-1709	-0-	119	1	9458	2	N	758	811 1	243
						834	9						
12	12431 X	10833	-0-	-1598	-0-	119	1	9754	2	N	873	937 1	179
						960	9						
01	12431 X	11371	-0-	-1060	-0-	387	1	10037	2	N	861	713 1	327
						947	9						
02	11629 X	10060	-0-	-1569	-0-	358	1	8713	2	N	899	860 1	366
						989	9						
*03	10819 X	10092	-0-	-727	-0-	379	1	9046	2	N	606	765 1	207
						667	9						
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835													
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878													
10	8277 X	3430	-0-	-4847	-0-	601	1	2690	2	N	126	196 1	153
						139	9						
11	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	582	1	4807	2	N	430	398 1	185
						473	9						
12	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	832	1	6574	2	N	645	597 1	233
						710	9						
01	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	1045	1	7081	2	N	771	809 1	195
						848	9						
02	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	959	1	6453	2	N	714	766 1	143
						785	9						
*03	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1034	1	7267	2	N	753	786 1	110
						828	9						
BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106													
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		93
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-		93
12	7750 X	311	-0-	-7439	-0-	311	4			N	-0-		93
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-		93
02	7250 X	94	-0-	-7156	-0-	94	4			N	-0-		93
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		93
WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550													
10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	393	1	1753	2	N	48		80
						53	9						
11	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	434	1	1163	2	N	33		113
						36	9						
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	2		115
						2	9						
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-		115
02	2059 X	-0-	-0-	-2059	-0-					N	-0-		115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115

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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	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								
10	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50	1				N	-0-						-0-
11	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48	1				N	-0-						-0-
12	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	1				N	-0-						-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	51	1		11	2	N	-0-						-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1				N	-0-						-0-
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1				N	-0-						-0-
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #: 6	RRCID -> 244394	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5749	-	5752								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT						-0-
03	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								
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1				N	-0-						-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	1				N	-0-						-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1				N	-0-						-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	46	1		57	2	N	-0-						-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1				N	-0-						-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
ARCO HCSL				WELL #: 3	RRCID -> 278173	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5938	-	5947								
10	6913	90	-0-	-6823	20932	90	1				N	-0-						-0-
11	6690	87	-0-	-6603	14329	87	1				N	-0-						-0-
12	6913	51	-0-	-6862	7467	51	1				N	-0-						-0-
01	6913	76	-0-	-6837	630	52	1		24	2	N	-0-						-0-
02	639 R	9	-0-	-630	-0-	9	1				N	-0-						-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	111	NO RPT	-0-	-111	-0-				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2016 - PLUGGED 03/06/16

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 10258 - 10943

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	35325 X	4572	-0-	-30753	-0-	930 1	3409 2	N	212 200 1 130
11	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	233 9	3312 2	N	209 190 1 149
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	900 1	242 9	N	220 191 1 178
01	4774 X	4271	-0-	-503	-0-	230 9	438 9	N	398 380 1 196
02	4292 X	4096	-0-	-196	-0-	4587 2	45 9	N	41 200 1 37
03	DLQ G-10	4630	-0-	4630	4630	4051 2	223 9	N	203 240

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		60	
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	2	1	N	7		67	
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	8	9	N				
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	284	2	N	4	1 1	70	
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	237	2	N	4		74	
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	220	2	N	1	50 1	25	
						204	2	N	2		27	
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705												
10	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	49	1	N	69	202 1	47	
11	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	76	9	N	4		51	
12	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	36	1	N				
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	4	9	N	95	6 1	140	
02	1189 N	1046	-0-	-143	-0-	2252	2	N	72	185 1	27	
*03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	1		28	
						1045	2	N	95	96 1	27	
						2555	2	N				
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198												
10	143093 X	20193	-0-	-122900	-0-	522	1	N	399	394 1	246	
11	20400 X	16905	-0-	-3495	-0-	439	9	N	342	399 1	189	
12	22010 X	19088	-0-	-2922	-0-	482	1	N				
01	22010 X	17405	-0-	-4605	-0-	376	9	N	429	415 1	203	
02	20590 X	16397	-0-	-4193	-0-	18616	2	N	350	387 1	166	
03	DLQ G-10	19387	-0-	19387	19387	17020	2	N	377	385 1	158	
						15982	2	N	386	371 1	173	
						18962	2	N				
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126												
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	170	1	N	238	395 1	65	
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	262	9	N	218	193 1	90	
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	175	1	N				
01	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	240	9	N	238	201 1	127	
*02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5815	2	N	194	200 1	121	
*03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5549	2	N	162	192 1	91	
						4927	2	N	181	190 1	82	
						4966	2	N				
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910												
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	510	2	N	70		194	
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	654	2	N	53		247	
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	195	2	N	43	201 1	89	
01	341 N	136	-0-	-205	-0-	82	2	N	49	86 1	52	
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	42		94	
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	105	2	N	45		139	
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)													//CONT.//		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY													//CONT.//		877099											
HONEY													WELL #:		1		RRCID -> 253386		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12482 - 12500			
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								
10	899 N	701	-0-	-198	-0-			583 1		110 2	N	7						234								
11	900 N	820	-0-	-80	-0-			596 1		211 2	N	12		195 1				51								
12	930 N	856	-0-	-74	-0-			845 2		11 9	N	10						61								
01	713 N	211	-0-	-502	-0-			199 2		12 9	N	11						72								
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-			800 2		13 9	N	12						84								
03	868 N	761	-0-	-107	-0-			744 2		17 9	N	15						99								

WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	3	RRCID -> 265004		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9136														
10	DLQ G-10	150	-0-	150	29175			1 1		102 2	N	43		42 1				83								
11	DLQ G-10	317	-0-	317	29492			47 9		119 2	N	179		189 1				73								
12	DLQ G-10	905	-0-	905	30397			197 9		400 9	N	364		381 1				56								
01	2700 N	390	-0-	-2310	28087			505 2		131 9	N	119		100 1				75								
02	0 W	221	-0-	221	28308			259 2		67 9	N	61						136								
*03	3100 N	569	-0-	-2531	25777			154 2		222 9	N	202		282 1				56								

BP 'T'				WELL #:	3	RRCID -> 269975		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13990 - 14166														
10	465 N	437	-0-	-28	-0-			152 1		166 2	N	108		108 1				112								
11	420 N	357	-0-	-63	-0-			119 9		184 2	N	88						200								
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-			76 1		230 9	N	209		204 1				205								
01	434 N	377	-0-	-57	-0-			97 9		114 9	N	104		189 1				120								
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-			730 2		103 9	N	94						214								
03	961 N	688	-0-	-273	-0-			263 2		156 9	N	142		196 1				160								

BP 'T'				WELL #:	1	RRCID -> 270307		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13904 - 13920														
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-			333 1		372 2	N	188		286 1				195								
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			207 9		578 2	N	257		197 1				255								
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			208 1		365 9	N	332		398 1				189								
01	899 N	551	-0-	-348	-0-			283 9		198 9	N	180		209 1				160								
02	1044 N	643	-0-	-401	-0-			880 2		200 9	N	182		195 1				147								
03	1240 N	805	-0-	-435	-0-			353 2		193 9	N	175		195 1				127								

BP 'R' UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 272435		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 15325		PERF.13234 - 13818														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226						N	-0-						80								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226						N	-0-						80								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226						N	-0-						80								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226						N	-0-						80								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226						N	-0-						80								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226						N	-0-						80								

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
KRESTA				WELL #: 1	RRCID -> 198554	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 9905	PERF. 9328	- 9364			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HITE				WELL #: 1ST	RRCID -> 176857	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9556	- 9621			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844							-0-
CAZA-MCMILLAN				WELL #: 1R	RRCID -> 264455	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8592	- 9716			
10	7037 X	6280	-0-	-757	-0-	963 1	5289 3	N	25			189
11	7350 X	5404	-0-	-1946	-0-	894 1	4423 3	N	79	190 1		78
12	7595 X	5429	-0-	-2166	-0-	87 9	4454 3	N	55			133
01	7595 X	4804	-0-	-2791	-0-	914 1	3875 3	N	41			174
02	5887 X	1305	-0-	-4582	-0-	61 9	747 3	N	17			191
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	884 1			-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KROHN, P. G. EST.				WELL #: 1	RRCID -> 157456	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7584	- 7594			
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-			21
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			21
12	62 #	5	-0-	-57	-0-	5 1		N	-0-			21
01	62 #	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			21
02	58 #	2	-0-	-56	-0-	2 2		N	-0-			21
*03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-			21

05/14/2016
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1151

WADSWORTH (CH-1) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS "B"				94543 074 077031 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				RRCID -> 213890	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
WADSWORTH (LEWIS 9900) SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE				94543 444 747534 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				RRCID -> 192223	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WADSWORTH (SAVAGE) SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE				94543 481 747534 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				RRCID -> 190461	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9602 - 9608								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) BLUEFIN RESOURCES LLC SAVAGE				94543 555 077031 WELL #: S 2G	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA						
				RRCID -> 260155	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
WADSWORTH (10,400 FRIO) ALLTEX EXPLORATION, INC. SAVAGE				94543 814 015050 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
				RRCID -> 242386	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE				//CONT.//	94543 814 077031	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	5146 X	996	-0-	-4150	-0-		496 1	167 9	333 2	N	152			742	
11	2970 X	417	-0-	-2553	-0-		190 1	134 9	93 2	N	122			864	
12	3069 X	163	-0-	-2906	-0-		91 1	36 2	36 9	N	33			897	
01	0 W	161	-0-	161	161		36 1	125 2	36 9	N	-0-			897	
02	1849 X	1688	-0-	-161	-0-		874 1	625 2	189 9	N	172	185 1	780 7	104	
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	91			195	
CORNELIUS, L.				WELL #:	2	RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	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			
10	6727 X	1308	-0-	-5419	-0-		782 1	526 2	401 2	N	-0-			228	
11	6510 X	1289	-0-	-5221	-0-		825 1	63 9		N	57			285	
12	5270 X	683	-0-	-4587	-0-		442 1	178 2	63 9	N	57			342	
01	4464 X	238	-0-	-4226	-0-		54 1	184 2		N	-0-			342	
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-	285 7		57	
03	1333 X	152	-0-	-1181	-0-		92 1	60 2		N	-0-			57	
CORNELIUS, L.				WELL #:	3	RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	20	-0-	20	20		12 1	8 2		Y	-0-			-0-	
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. BURKHART				092800 WELL #:		RRCID -> 246879		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12066		PERF.10477 - 10480			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013											
MOHICAN OPERATING, L.L.C. HEB GU				573707 WELL #:	1	RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10672 - 10708			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WADSWORTH (10,400 FRIO)				//CONT.//	94543 814	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY					747534												
SAVAGE				WELL #:	3	RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10250 - 10310					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					52
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					53
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)					94547 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835												
ALTA-OTTIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272					
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WADSWORTH, SOUTH (DOSS)					94547 332	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SHIDLER, MARK L., INC.					776590												
DOSS, W.				WELL #:	2	RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508					
10	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	476 1	1581 2	N		5						152
11	2340	X	1773	-0-	-567	-0-	226 1	1541 2	N		5						157
12	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	374 1	2001 2	N		4						161
01	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	374 1	1790 2	N		10						171
02	2262	X	1810	-0-	-452	-0-	357 1	1447 2	N		5						176
03	2387	X	1932	-0-	-455	-0-	510 1	1421 2	N		1						177
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)					94547 450	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031												
CORNELIUS, L.				WELL #:	1	RRCID -> 224599		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9850 - 9926					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1 1	6 2	Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	29	-0-	29	36	18 1	11 2	Y		-0-						-0-
CORNELIUS, L.				WELL #:	9	RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	117	-0-	-0-	117	117	79 1	38 2	Y		-0-						6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	117			Y		-0-						6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	117			Y		-0-						6
02	117 X		-0-	-0-	-117	-0-			Y		-0-		6 7				-0-
*03	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	59 2	Y		-0-						-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)										94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC										077031									
CORNELIUS, L.										WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13666 - 14896	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27					27	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	7			-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SAMSON EXPLORATION, LLC										744835									
GOODALL-DOSS GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 198853		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 14058		PERF.13824 - 13932	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WADSWORTH, S. (10,200)										94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC										077031									
CORNELIUS B										WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9957 - 9964	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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	
10		4929 X	414	-0-	-4515	-0-	248	1	166	2	Y	-0-						149	
11		4770 X	223	-0-	-4547	-0-	150	1	73	2	Y	-0-						149	
12		1767 X	303	-0-	-1464	-0-	216	1	87	2	Y	-0-						149	
01		0 W	138	-0-	138	-0-	32	1	106	2	Y	-0-						149	
02		377 X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	149	7				-0-	
*03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	436	1	283	2	Y	-0-						-0-	
WADSWORTH, S. (11100)										94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC										077031									
CORNELIUS, L.										WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11607 - 11638	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WADSWORTH, S. (11100)				//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC				//CONT.//		077031										
CORNELIUS, L.				WELL #:		9	RRCID ->	186388	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10863	- 10959		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
CORNELIUS, L.				WELL #:		11	RRCID ->	225322	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11002	- 12216		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
CORNELIUS, L.				WELL #:		10	RRCID ->	242041	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	14570	PERF.11490	- 11540		
10	21762 X	1141	-0-	-20621	-0-	683	1	458	2	Y	-0-				935	
11	21060 X	1302	-0-	-19758	-0-	693	1	337	2	Y	247				1182	
						272	9									
12	7564 X	966	-0-	-6598	-0-	495	1	199	2	Y	247				1429	
						272	9									
01	5983 X	628	-0-	-5355	-0-	142	1	486	2	Y	-0-				1429	
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-	1182	7		247	
*03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	787	1	511	2	Y	10				257	
						11	9									
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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WALHALLA (GLENROSE) CML EXPLORATION, LLC LEE			94733 100 120648			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
			WELL #:			1H RRCID -> 176637			COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		2284 2			N	-0-	172 1		42
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-		2004 2		1 9	N	1	1 8		42
12	3472 X	1951	-0-	-1521	-0-		1951 2			N	-0-			42
01	3472 X	1855	-0-	-1617	-0-		1855 2			N	-0-			42
02	3248 X	1690	-0-	-1558	-0-		1690 2			N	-0-			42
03	2294 X	1745	-0-	-549	-0-		1745 2			N	-0-			42
BAUMBACH			WELL #:			1 RRCID -> 213418			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015		
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	2	2 8		-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION GOEHRING			WELL #:			301287 1 RRCID -> 107180			COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784		
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		2464 2			N	-0-			47
11	2370 X	2302	-0-	-68	-0-		2302 2			N	-0-			47
12	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-		2553 2			N	-0-			47
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		2552 2			N	-0-			47
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-		2380 2			N	-0-			47
03	2542 X	2534	-0-	-8	-0-		2534 2			N	-0-			47
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HOUSTON UNIT			WELL #:			511280 2 RRCID -> 137973			COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060		
10	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-		5474 2			N	-0-	123 1		43
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-		5268 2			N	-0-			43
12	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-		5620 2		2 9	N	2			45
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		4785 2		2 9	N	2			47
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		4430 2			N	-0-			47
*03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-		5235 2			N	-0-			47
YOUNG, JOHN H., INC. TYE			WELL #:			948460 1 RRCID -> 253433			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION														
DUGAT A-588														
94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
747012														
WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	26346	26346	-0-	-0-	-0-	751 1	23448 2	N	1952	2000 1				264
11	25200	24757	-0-	-443	-0-	2147 9								
12	26392	26392	-0-	-0-	-0-	727 1	22040 2	N	1809	1846 1				227
01	25492	25492	-0-	-0-	-0-	1990 9								
*02	24422	24422	-0-	-0-	-0-	727 1	23582 2	N	1894	1754 1				367
03	23870	-0-	-0-	-23870	-0-	2083 9								
						678 1	22755 2	N	1872	2033 1				206
						2059 9								
						702 1	21815 2	N	1732	1849 1				89
						1905 9								
								N	1798	1662 1				225
WARREN, SE (YEGUA 5100)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
ROMT														
95297 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
277908														
WELL #: 1 RRCID -> 278813 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5126 - 5238														
10	32519	-0-	-0-	-32519	-0-			N	-0-					89
11	31470	4039	-0-	-27431	-0-	4017 2	22 9	N	20					109
12	32519	2825	-0-	-29694	-0-	2812 2	13 9	N	12					121
01	32519	-0-	-0-	-32519	-0-			N	154					275
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	173 1				112
03	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			N	10					122
WEBSTER														
DENBURY ONSHORE, LLC														
WEBSTER FIELD UNIT														
95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
215343														
WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WEBSTER			//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1318			RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5457 -	5492			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1310			RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	5380 -	5395			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1010			RRCID ->	176314	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5442 -	5470			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #:			2107	RRCID -> 176674			COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480						
M	O	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2753	RRCID -> 178416			COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			1326	RRCID -> 178418			COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 6196 PERF. 4462 - 4496						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5630 - 5643	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142		PERF. 5522 - 5550	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5605 - 5615					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #: 45		RRCID -> 185841		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5578 - 5584					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA)				//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS									
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//		215343														
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.				WELL #:		40	RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600	- 5616						
M	O	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S				WELL #:		125	RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5644	- 5657						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

OWENS, J. D. ET AL				WELL #:		3	RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5568	- 5580						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5580 - 5689						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)				95940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926										
KOEHN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 263194	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	10227	PERF. 9563 -	9669		
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78 1	927 2	N	95	113 1		58	
							105 9							
11	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	78 1	1337 2	N	109	111 1		56	
							120 9							
12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	78 1	653 2	N	114	103 1		67	
							125 9							
01	1116	N	668	-0-	-448	-0-	78 1	470 2	N	109	120 1		56	
							120 9							
02	1479	N	1248	-0-	-231	-0-	78 1	1067 2	N	94	117 1		33	
							103 9							
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	78 1	989 2	N	107	108 1		32	
							118 9							

KOEHN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 10125			PERF. 9618 - 9668		
10	23498 X	16149	-0-	-7349	-0-	204 1220 9	1	14725	2	N	1109	1171	1		232
11	22740 X	18247	-0-	-4493	-0-	204 1026 9	1	17017	2	N	933	1019	1		146
12	23498 X	7737	-0-	-15761	-0-	204 903 9	1	6630	2	N	821	844	1		123
01	23498 X	10114	-0-	-13384	-0-	204 1181 9	1	8729	2	N	1074	983	1		214
02	21982 X	19789	-0-	-2193	-0-	204 1181 9	1	18404	2	N	1074	1031	1		257
03	23498 X	20327	-0-	-3171	-0-	204 1410 9	1	18713	2	N	1282	1387	1		152

SUNDOWN ENERGY LP				829482											
CORCORAN, RAY GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9680 - 9686	
10	3100	N	3556	-0-	456	456	3376	2	180	9	N	164	164	1	64
11	2737	N	2281	-0-	-456	-0-	2112	2	169	9	N	154	114	1	104
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	2	114	9	N	104	115	1	93
01	1550	X	230	-0-	-1320	-0-	188	2	42	9	N	38	102	1	29
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3175	2	204	9	N	185	62	1	152
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	206	214	1	144

EUGENE ONCKEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 269142	COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9596 - 9602				
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	1847	2	3737	9	N	3397	3140	1	760
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	1055	2	2523	9	N	2294	2327	1	727
12	2945	X	2372	-0-	-573	-0-	480	2	1892	9	N	1720	1816	1	631
01	2945	X	648	-0-	-2297	-0-	97	2	551	9	N	501	831	1	301
02	2755	X	104	-0-	-2651	-0-	15	2	89	9	N	81	168	1	214
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			214

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482																
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18042 X	16072	-0-	-1970	-0-	15593	2	479	9	N	435	367	1			347
11	16500 X	14276	-0-	-2224	-0-	13763	2	513	9	N	466	524	1			289
12	17050 X	14642	-0-	-2408	-0-	14133	2	509	9	N	463	511	1			241
01	16616 X	13375	-0-	-3241	-0-	12865	2	510	9	N	464	558	1			147
02	14935 X	11855	-0-	-3080	-0-	11217	2	638	9	N	580	351	1			376
03	16058 X	15896	-0-	-162	-0-	15612	2	284	9	N	258	360	1			274
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																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310																
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206																
10	17197	17197	-0-	-0-	-0-	10	1	16923	2	N	240	187	1			185
						264	9									
11	17894	17894	-0-	-0-	-0-	10	1	17585	2	N	272	372	1			85
						299	9									
12	18148	18148	-0-	-0-	-0-	10	1	17838	2	N	273	188	1			170
						300	9									
01	17248	17248	-0-	-0-	-0-	10	1	17160	2	N	71	150	1			91
						78	9									
02	16753	16753	-0-	-0-	-0-	10	1	16262	2	N	437	376	1			152
						481	9									
*03	18173	18173	-0-	-0-	-0-	10	1	17889	2	N	249	189	1			212
						274	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

WHARTON, S. (FRIO 5650)														CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY																							
RAHUNEK																							
														96722 400		NON-ASSOCIATED							
														386310									
														WELL #:		201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12103	2	9	9	N		8					83						
11	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10458	2	10	9	N		9					92						
12	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10788	2	3	9	N		3					95						
01	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	10159	2	15	9	N		14					109						
*02	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10684	2	3	9	N		3					112						
*03	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11256	2	1	9	N		1					113						
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					278						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					278						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					278						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					278						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					278						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					278						
WHARTON, WEST (FRIO 4750)														96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC														120648									
BOONE ESTATE GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757	
10	961 #	39	-0-	-922	-0-	39	2			N		-0-					-0-						
11	900 #	302	-0-	-598	-0-	302	2			N		-0-					-0-						
12	868 #	138	-0-	-730	-0-	138	2			N		-0-					-0-						
01	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N		-0-					-0-						
02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N		-0-					-0-						
*03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N		-0-					-0-						
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)														96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
MATULA FAMILY TRUST														WELL #:		1		RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
03	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					
M O	ALLOW 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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HITE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189056	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 15281				PERF.14258 - 14834					
10	8308 X	6480	-0-	-1828	-0-	910 1	5480 2	Y		82				240		
						90 9										
11	8040 X	5522	-0-	-2518	-0-	740 1	4782 2	Y		-0-				240		
12	8308 X	8039	-0-	-269	-0-	1081 1	6958 2	Y		-0-				240		
01	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	1072 1	6692 2	Y		-0-				240		
02	6815 X	6770	-0-	-45	-0-	966 1	5804 2	Y		-0-				240		
*03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	1013 1	5603 2	Y		-0-				240		
MATTHYS-MCMILLAN GU				WELL #: 1	RRCID -> 238178	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 16973				PERF.14515 - 14896					
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-		
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-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					
10	10602 X	9962	-0-	-640	-0-	1398 1	8422 2	Y		129	189 1			63		
						142 9										
11	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	1539 1	9950 2	Y		15				78		
						17 9										
12	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	1525 1	9813 2	Y		2				80		
						2 9										
01	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	1433 1	8948 2	Y		306	180 1			206		
						337 9										
02	9918 X	9118	-0-	-800	-0-	1293 1	7763 2	Y		56	179 1			83		
						62 9										
*03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	1345 1	7437 2	Y		147				230		
						162 9										
PIERCE RANCH				WELL #: A 1	RRCID -> 259047	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 15200				PERF.14352 - 14944					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 259255	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 16495	PERF.15099	-	16107	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	35655 X	35655	-0-	-0-	-0-	5071 1	42	183 1		30	
						46 9					
11	34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	4652 1	210			240	
						231 9					
12	34724 X	34724	-0-	-0-	-0-	4670 1	1	187 1		54	
						1 9					
01	34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	4706 1	-0-			54	
*02	31367 X	31367	-0-	-0-	-0-	4452 1	156	183 1		27	
						172 9					
*03	32643 X	32643	-0-	-0-	-0-	4985 1	73			100	
						80 9					
WHARTON, WEST (4100)				96728 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
D. WUTHRICH		WELL #:		1	RRCID -> 276788	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 2396	-	2406	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
WHARTON, WEST (4440)				96728 605	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.				424607							
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		6	RRCID -> 236482	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3700	-	3840	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
WHARTON, W. (4570)				96728 616	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 200443	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4596	-	5272	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

WHARTON, WEST (5200)		96728 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOC PIERCE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	277940	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5176 - 5189	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
10	6355	2642	-0-	-3713	-0-	395 1	2205 2	N	38		48
						42 9					
11	4890 #	35	-0-	-4855	-0-	8 1	27 2	N	-0-		48
12	5053 #	9	-0-	-5044	-0-	9 1		N	-0-		48
01	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-		48
02	2525	-0-	-0-	-2525	-0-			N	-0-		48
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
WHARTON, WEST (5580)		96728 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOC PIERCE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	200563	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5854 - 5863	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014											
WHARTON JUNCTION, NORTH		96737 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CICO OIL & GAS COMPANY		153410									
OUTLAR		WELL #:	1	RRCID ->	234337	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11911	PERF. 11168 - 11178	
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITES BAYOU (F-12)		97017 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAND HAWK, LLC		747071									
WHITE HEIRS		WELL #:	1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7808 - 7816	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITES BAYOU (F-15-C)		97017 253	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516					
ROGERS, B. B. GU 1		WELL #:	2-C	RRCID -> 177245	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8342 - 8348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI)		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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2000					84
REB PETROLEUM COMPANY		696079					
ROGERS B. B. GU3		WELL #:		RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887 - 8894
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		11/28/1995					9
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WHITES BAYOU, S. (9800)										97019 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
HAYNES, J. F.										WELL #:		1		RRCID -> 200844		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135	
WHITES BAYOU, W. (F-15)										97021 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
VANDEVEER ENERGY, LLC										945608									
BIGGS, ET AL										WELL #:		3		RRCID -> 247836		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WICKIZER (WX CONS)										97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
FAMCOR OIL, INC.										261273									
BERRY UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						2	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-						2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
WICKIZER UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394	
10	3658 X	2690	-0-	-968	-0-	2681	2	9	9	N	8							78	
11	2700 X	2430	-0-	-270	-0-	2418	2	12	9	N	11							89	
12	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2349	2	122	9	N	111	175	1					25	
01	2821 X	1968	-0-	-853	-0-	1957	2	11	9	N	10							35	
02	2639 X	1781	-0-	-858	-0-	1772	2	9	9	N	8							43	
03	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	1896	2	10	9	N	9							52	
WIED (RHINEHART A SAND)										97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057									
MCKINLEY										WELL #:		1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154	
MCKINLEY										WELL #:		2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755	
10	6107 #	1281	-0-	-4826	-0-	1261	2	20	9	N	18							161	
11	7191	7191	-0-	-0-	-0-	7074	2	117	9	N	106	184	1					83	
12	7488	7488	-0-	-0-	-0-	7355	2	133	9	N	121							204	
01	7249	7249	-0-	-0-	-0-	7122	2	127	9	N	115	190	1					129	
02	6711	6711	-0-	-0-	-0-	6599	2	112	9	N	102							231	
03	6727	6525	-0-	-202	-0-	6298	2	227	9	N	206	246	1					191	

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)				97538 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.				261273							
OGLETREE				WELL #: 4	RRCID -> 232648	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 5650	-	5680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WILLIS, WEST				97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
L & G ASSOCIATES, INC.				479597							
CARLSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110012	COMPL. DATE 02/12/1984	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3708	-	3756	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SMITH, L C PRODUCTION				793130							
SCOTT, SAM S.				WELL #: 1	RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-	3822	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8	
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
HENDERSON, CATHERINE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11908	-	11986	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 11887	-	19929	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				//CONT.//	97693 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				//CONT.//	190005										
HENDERSON, CATHERINE -C-				WELL #:	3	RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11990 - 12040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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.	406	-0-	406	406		29 1	351 2		Y	24	21 0			3
							26 9								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-	3 0			-0-
*03	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 203285		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11843 - 12028			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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			
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-				-0-
11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-				-0-
12	5425 X	46	-0-	-5379	-0-		3 1	43 2		Y	-0-				-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON, WILLIS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 213519		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 3600 - 3730			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11957 - 12070			
10	21235 X	21006	-0-	-229	-0-		1700 1	18154 2		Y	1047	1045 0			81
							1152 9								
11	20550 X	19721	-0-	-829	-0-		1450 1	17115 2		Y	1051	994 0			138
							1156 9								
12	21235 X	19539	-0-	-1696	-0-		1333 1	17260 2		Y	860	955 0			43
							946 9								
01	21235 X	6790	-0-	-14445	-0-		494 1	6010 2		Y	260	274 0			29
							286 9								
02	19865 X	-0-	-0-	-19865	-0-					Y	-0-	29 0			-0-
03	14663 X	13391	-0-	-1272	-0-		1061 1	11517 2		Y	739	667 0			72
							813 9								

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							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	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							
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1789 2	135 9	Y		123						215
11	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	1369 2	127 9	Y		115	183 1					147
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1531 2	83 9	Y		75						222
01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1506 2	193 9	Y		175	180 1					217
02	1450 N	745	-0-	-705	-0-	677 2	68 9	Y		62	200 1					79
03	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	1026 2	129 9	Y		117	4 1					192
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005												
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204054	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13220	- 13326							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #: 2ST	RRCID -> 215907	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13421	PERF.13020	- 13072							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT				WELL #: 6ST	RRCID -> 242695	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 12930	PERF.12848	- 12910							
10	57691 X	55805	-0-	-1886	-0-	4669 1	49849 2	Y		1170	1159 0					90
						1287 9										
11	55830 X	52117	-0-	-3713	-0-	3963 1	46791 2	Y		1239	1166 0					163
						1363 9										
12	57691 X	50539	-0-	-7152	-0-	3540 1	45824 2	Y		1068	1177 0					54
						1175 9										
01	57691 X	47264	-0-	-10427	-0-	3509 1	42729 2	Y		933	884 0					103
						1026 9										
02	53969 X	42670	-0-	-11299	-0-	2948 1	38853 2	Y		790	760 0					133
						869 9										
03	49073 X	43685	-0-	-5388	-0-	3598 1	39076 2	Y		919	963 0					89
						1011 9										

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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											
10	98931 X	98931	-0-	-0-	-0-	8166 1	87189 2	Y	3251	3235 0				251
11	92774 X	92774	-0-	-0-	-0-	3576 9								
12	92154 X	92154	-0-	-0-	-0-	6973 1	82323 2	Y	3162	2998 0				415
01	89940 X	89940	-0-	-0-	-0-	3478 9								
02	80534 X	80534	-0-	-0-	-0-	6371 1	82480 2	Y	3003	3267 0				151
03	88629 X	82231	-0-	-6398	-0-	3303 9								
						6539 1	79631 2	Y	3427	3199 0				379
						3770 9								
						5466 1	72054 2	Y	2740	2656 0				463
						3014 9								
						6669 1	72419 2	Y	2857	3043 0				277
						3143 9								
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	289 1	3087 2	Y	43	43 0				3
11	2130 X	703	-0-	-1427	-0-	47 9								
12	2201 X	695	-0-	-1506	-0-	55 1	648 2	Y	-0-	3 0				-0-
01	2201 X	563	-0-	-1638	-0-	49 1	640 2	Y	5	4 0				1
						6 9								
						43 1	518 2	Y	2	2 0				1
						2 9								
*02	2059 X	586	-0-	-1473	-0-	41 1	545 2	Y	-0-	1 0				-0-
*03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	203 1	2206 2	Y	60	54 0				6
						66 9								
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	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														
10	7843 X	7183	-0-	-660	-0-	612 1	6530 2	Y	37	36 0				3
11	7590 X	6518	-0-	-1072	-0-	41 9								
12	7843 X	7212	-0-	-631	-0-	507 1	5991 2	Y	18	19 0				2
01	7843 X	6791	-0-	-1052	-0-	20 9								
02	7337 X	6325	-0-	-1012	-0-	517 1	6695 2	Y	-0-	2 0				-0-
03	6882 X	6592	-0-	-290	-0-	515 1	6269 2	Y	6	5 0				1
						7 9								
						445 1	5868 2	Y	11	10 0				2
						12 9								
						553 1	6006 2	Y	30	29 0				3
						33 9								
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378														
BOYT HEIRS WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					113
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					113

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) ACE PRODUCTIONS WILLOW SLOUGH GU 2				97736 300 003539 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 078114		CAPACITY COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750		CNTY: CHAMBERS PERF. 8132 - 8152				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. TATE, R.R.				749152 WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340				
10	DLQ G-10	1481	-0-	1481	3731	74	1	1407	2	Y	-0-					59
11	DLQ G-10	2074	-0-	2074	5805	103	1	1971	2	Y	-0-					59
12	DLQ G-10	1701	-0-	1701	7506	85	1	1616	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10	2535	-0-	2535	10041	127	1	2408	2	Y	-0-					59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10041					Y	NO RPT					59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10041					Y	NO RPT					59
HEBERT & BROUSSARD A				WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197 - 8222				
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					59
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					59
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	99	1	1878	2	N	-0-					59
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	N	-0-					59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC WHITE ESTATE -A-				805607 WELL #: 8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8035 - 8042				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. HEBERT & BROUSSARD -A-				97736 315 749152 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 008794		ONE WELL COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490		CNTY: CHAMBERS PERF. 8267 - 8277				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC WHITE ESTATE -A-				97736 405 805607 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 008779		ONE WELL COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500		CNTY: CHAMBERS PERF. 8249 - 8256				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607																	
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663																	
10	DLQ	G-10	194	-0-	194	420	10	1	184	2	Y	-0-					168
11	DLQ	G-10	162	-0-	162	582	8	1	154	2	Y	-0-					168
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	650	4	1	64	2	Y	-0-					168
01	DLQ	G-10	95	-0-	95	745	5	1	90	2	Y	-0-					168
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT					168
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) C & E OPERATING, INC. WAKEFIELD														
		97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		120079												
WELL #:		1H	RRCID ->	267028	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10570	-	10580		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		41385	27957	-0-	-13428	367681	27851 2	106 9	N	96	175 1		100	
11		40050	14308	-0-	-25742	341939	14253 2	55 9	N	50			150	
12		41385	3032	-0-	-38353	303586	3024 2	8 9	N	7			157	
01		41385	5380	-0-	-36005	267581	5370 2	10 9	N	9			166	
02		38715	258	-0-	-38457	229124	258 2		N	-0-			166	
03		8370	-0-	-0-	-8370	220754			N	-0-			166	

		97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
		749152												
WELL #:		2	RRCID ->	133630	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8355	-	8438		
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	236	6 1	106 2	Y	-0-			59	
11	DLQ	G-10	208	-0-	208	444	10 1	198 2	Y	-0-			59	
12	DLQ	G-10	31	-0-	31	475	2 1	29 2	Y	-0-			59	
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	486	1 1	10 2	Y	-0-			59	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT			59	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	486			Y	NO RPT			59	

		97736 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		222023												
WELL #:		1	RRCID ->	169411	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	18970	PERF.	13756	-	13772		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		744835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		JACKSON												
WELL #:		1	RRCID ->	279195	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12863	-	12918		
10	166749	227718	-0-	60969	580915	2025 1	222497 2	N		2905	3042 1		108	
11	161370	220365	-0-	58995	639910	3196 9	215823 2	N		2378	2336 1		150	
12	2356758	207623	-0-	-2149135	-0-	2046 1	203775 2	N		1638	1705 1		83	
01	166749	127515	-0-	-39234	-0-	1802 9	124709 2	N		899	725 1		257	
02	155991	81278	-0-	-74713	-0-	1817 1	78840 2	N		476	685 1		48	
03	166749	44387	-0-	-122362	-0-	989 9	43290 2	N		306	177 1		177	

		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
		292850												
WELL #:		1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.	10413	-	10436		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)				97863 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590										
STODDARD				WELL #: 1	RRCID -> 254812	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 11105	PERF. 9958	- 10026					
M O	ALLOW 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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			70
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	43	2	25	9	N	23			93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			93
*03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			93
WIND HILL (TAYLOR)				97908 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WASHINGTON			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
BROOKS				WELL #: 1	RRCID -> 110309	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11048	- 11066					
10	4898 X	4591	-0-	-307	-0-	4583	2	8	9	N	7			226
11	4740 X	4408	-0-	-332	-0-	4391	2	17	9	N	15	168	1	72
12	4898 X	4796	-0-	-102	-0-	4774	2	22	9	N	20		1 8	92
01	4743 X	3779	-0-	-964	-0-	3770	2	9	9	N	8			100
02	4321 X	589	-0-	-3732	-0-	589	2			N	-0-			100
03	DLQ G-10	4289	-0-	4289	4289	4226	2	63	9	N	57			157
WITT, LILLIE G/U				WELL #: 1	RRCID -> 114095	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11384	- 11408					
10	589 N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-			233
11	420 N	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-			233
12	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-			233
01	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-			233
02	174 N	81	-0-	-93	-0-	81	2			N	-0-			233
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			233
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471										
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 116757	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10962	- 10975					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WINEDALE (GEORGETOWN)				97965 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
HEATHER UNIT				WELL #: 1RE	RRCID -> 187119	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11320	- 14345					
10	310 X	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-			155
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			155
12	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-			155
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			155
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-			155
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	711	2	415	9	N	377	381	1	151
ZWERNEMANN				WELL #: 1RE	RRCID -> 187125	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 13379	PERF.11890	- 17494					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)		//CONT.//		97965 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JOANNAH		WELL #:		1RE	RRCID ->	188349	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10949	- 15216
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
KAHLA-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	242363	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 6601	- 6606
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	599	1	463 9	N	421	491 1	212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	495	491 1	216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	430	493 1	153
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	434	332 1	255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	464	507 1	212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	415	481 1	146
KAHLA-JONES		WELL #:		2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 3262	- 3394
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	5115	4198	-0-	-917	-0-	133	1	4043 2	N	20	187 1	95
11	4800 #	3833	-0-	-967	-0-	125	1	3658 2	N	45	1 8	139
12	4743 #	3732	-0-	-1011	-0-	132	1	3570 2	N	27	104 1	62
01	4743 #	4130	-0-	-613	-0-	133	1	3936 2	N	55	2 8	115
02	4437 #	3728	-0-	-709	-0-	116	1	3554 2	N	53	1 8	167
03	4185 #	4004	-0-	-181	-0-	125	1	3820 2	N	54		221
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5160 - 5168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5503 - 5506	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC		278755									
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640	
10	5270	3197	-0-	-2073	-0-	3197 2	N	-0-			139
11	5100	2880	-0-	-2220	-0-	2880 2	N	-0-			139
12	5270	3688	-0-	-1582	-0-	3688 2	N	-0-			139
01	5270	4198	-0-	-1072	-0-	4198 2	N	-0-			139
*02	4060 R	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2	N	-0-			139
*03	4200 R	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2	N	-0-			139
WITHERS, NORTH (MARG. 1)		98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE ESTATES		WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOLFFPACK (LOWER WILCOX CONS.)			98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286	- 14804
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

GARRETT, W. D. GU			WELL #: 3	RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14342	- 15574
10	1891 X	1733	-0-	-158	-0-	1733 1	N	-0- 9
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0- 9
12	1612 X	910	-0-	-702	-0-	910 2	N	-0- 9
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0- 9
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-		N	-0- 9
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0- 9

WOLFSBANE (YEGUA)			98429 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
ROBINSON -A-			WELL #: 1	RRCID -> 227028	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 2678	PERF. 2419	- 2429
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)			98605 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 3	RRCID -> 158637	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 8946	- 9022
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 1	RRCID -> 255708	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 16050	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WYLIE B & B OIL, INC. WINTERMAN		99035 001 039791 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 215966		CAPACITY COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4250 - 4252		CNTY: COLORADO				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
WYLIE (FRIO 3700) KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		99035 150 474900 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 160178		ONE WELL COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 3683 - 3706		CNTY: COLORADO				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLIE (FRIO 3885) KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		99035 185 474900 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 110196		ONE WELL COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 3898 - 3901		CNTY: COLORADO				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLIE (FRIO 3925) CAMOIL, INC. THOMAS		99035 200 127449 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 178967		CAPACITY COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4039 - 4043		CNTY: COLORADO				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARRISON LTD. HALEY		295861 WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3913 - 3915						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900 WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 3450 - 3482						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
JACINTOPORT				WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.10590 -	11732			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.11010 -	11896			
10	82677 X	80692	-0-	-1985	-0-	310	1	78783	2	N	1454	1427	1	1	8	230
						1599	9									
11	80010 X	77271	-0-	-2739	-0-	300	1	75581	2	N	1264	1161	1	1	8	332
						1390	9									
12	82026 X	78668	-0-	-3358	-0-	310	1	77021	2	N	1215	1247	1	1	8	299
						1337	9									
01	81995 X	78139	-0-	-3856	-0-	310	1	76415	2	N	1285	1219	1	1	8	364
						1414	9									
02	75864 X	72562	-0-	-3302	-0-	290	1	70855	2	N	1288	1441	1	2	8	209
						1417	9									
03	80693 X	76968	-0-	-3725	-0-	310	1	75090	2	N	1425	1471	1	1	8	162
						1568	9									
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.11943 -	11953			
10	125538 X	125538	-0-	-0-	-0-	307	1	123299	2	N	1756	1601	1			262
						1932	9									
11	123774 X	123774	-0-	-0-	-0-	300	1	121547	2	N	1752	1742	1	1	8	271
						1927	9									
12	125521 X	125521	-0-	-0-	-0-	310	1	123311	2	N	1727	1770	1	1	8	227
						1900	9									
01	126939 X	126939	-0-	-0-	-0-	310	1	124747	2	N	1711	1586	1	1	8	351
						1882	9									
02	120828 X	120828	-0-	-0-	-0-	290	1	118878	2	N	1509	1436	1	1	8	423
						1660	9									
*03	129110 X	129110	-0-	-0-	-0-	310	1	126659	2	N	1946	2155	1	2	8	212
						2141	9									
ETOCO, L.P.				255133												
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF. 7300 -	7350			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AMBROSE/VAN RIET UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210896	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11166 -	11709			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2012 - P/A 06-11-2012																

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)			99392 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000					
BLACK STONE MINERALS COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 6294 - 6389
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	PROD	AMT CODE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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 #: 1	RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9068 - 9072
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
PLUGGED AND ABANDONED			01/12/2005					
JACKSON, H.			WELL #: 1	RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9038 - 9055
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED			12/27/2004					
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9231	PERF. 8980 - 8989
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161
PLUGGED AND ABANDONED			02/04/2005					

ZAPORAH (WILCOX)															//CONT.//		99669 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															559624									
TREADWAY SWD															WELL #:		1		RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)															99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.															429659									
FRENSLEY UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					192						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					194						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					199						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					207						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					217						
LEYENDECKER															WELL #:		1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	150	1			64						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					65						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					66						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					71						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					79						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					139						
COCHRAN UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 180841		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 03		LEASE 26851		09/16/2014					
LEYENDECKER-CULLEN															WELL #:		1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					227						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					228						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					229						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					230						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					231						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					232						

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			//CONT.//		99843 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659															
LEYENDECKER			WELL #:		2	RRCID -> 187651		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10048 - 10361								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					36	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					37	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					38	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					39	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					40	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					41	
LEYENDECKER			WELL #:		4	RRCID -> 214126		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10602 - 10782								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					86	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					87	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					88	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					89	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					90	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					91	