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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00006 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEE							
A. O. & M. EXPLORATION, INC.			000579																
AMANDA UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 166541			COMPL. DATE 08/20/1993			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTA MESA SERVICES, LP			015721																
MONTE CARLO UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 173905			COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467																
VASTAR FEE			WELL #: 2			RRCID -> 196402			COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599																
STATE LEASE 103230			WELL #: 0001 L			RRCID -> 264826			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA										
BXP OPERATING, LLC				042191																
GRANBURY		WELL #:		1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:		2		RRCID -> 192898		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KERR-MCGEE		WELL #:		4		RRCID -> 251317		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MASSEY		WELL #:		1		RRCID -> 279182		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A										
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY											
BBX OPERATING, L.L.C.				058908																	
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2		RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3		RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484		PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		WELL #:		072716		RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600		PERF. N/A									
BLACK STONE "DJ"				1																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		077031		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A									
L. CORNELIUS				13																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CARR RESOURCES, INC.		WELL #:		135180		RRCID -> 176480		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 15001		PERF. N/A									
BLACKJACK				1																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PIRTLAW		WELL #:		1		RRCID -> 234011		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16033		PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK						
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655												
MILES		WELL #:		1		RRCID -> 279994		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9778 - 9806						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
HANKAMER CYPRESS		WELL #:		1		RRCID -> 242711		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2017 - P/A 04/14/17																
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675												
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1		RRCID -> 202876		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 13177		PERF. 9858 - 9982				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081												
BP AMERICA A-62		WELL #:		1		RRCID -> 257205		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8588 - 8762				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
TURNER, B. L.		WELL #:		15		RRCID -> 133250		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4347 - 4352				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
BLACKSTONE A-917														

WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A														

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.														
BARROW RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 172988 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BARROW RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 186608 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 20700 PERF. 14272 - 14287														

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC														
BRAZOS BLOCK 478-L														
WELL #: 4 RRCID -> 177890 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A														

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
DIERKING UNIT														
WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A														

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.														
COULTER, JOHN														
WELL #: 1 RRCID -> 234972 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 10489 - 10511														

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT														CNTY: HARRIS	
FIELDWOOD ONSHORE LLC															
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 165888 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FIVE-JAB, INC.															
POWELL GROUP															
WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF. 11486 - 11503															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
POWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FLAMINGO OPERATING, LLC															
FOSTER															
WELL #: 1 RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11184 - 11393															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FORT APACHE ENERGY, INC.															
NELSON TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: AUSTIN			
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908								
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID -> 270687		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13600 - 15262	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID -> 279927		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 4812 - 4815	
02	0	Z	1662	-0-	1662	11038	1662	2	N	-0-		-0-
03	0	Z	3080	-0-	3080	14118	3080	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	3172	-0-	3172	17290	3172	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	3599	-0-	3599	20889	3599	2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	3807	-0-	3807	24696	3807	2	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24696			N	NO RPT		-0-

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

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12770 - 16190	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281509		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 13072		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755											
MISS KITTY		WELL #:		1	RRCID -> 281579		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 13710 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850										
WOOD, VALDA					WELL #:		1		RRCID -> 179465		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEOPETRA PARTNERS, LLC					300824										
WATSON					WELL #:		1		RRCID -> 281252		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5023 - 5033		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	-	10405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	-	9677	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	-	9010	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 236		RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	-	10848	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

KEITH & DOWLEN		WELL #: 3		RRCID -> 181877	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5382	PERF. N/A			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2017 - P/A 02/27/17										

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8482	-	8488							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLARD				WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAER RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 279468	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 13811	PERF. N/A							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDER-DISHMAN				WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822	-	12844					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON										
JHP OPERATING, LLC				432463																
HENRY FEE		WELL #:		1		RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KD ENERGY, LLC				452996																
MATL		WELL #:		1		RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LEOR ENERGY INDIGO L.P.				496768																
TEMPLE INDUSTRIES		WELL #:		1		RRCID -> 282096		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 19490		PERF. 8090 - 8160								
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RICHARDS, MARY E.				282252																
		WELL #:		1		RRCID -> 282252		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 10249		PERF. 8065 - 8110								
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WILDCAT LINN OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT			//CONT.//			00006 001 501480		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZORIA						
			WELL #:			15		RRCID -> 160370			COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:			105		RRCID -> 280813			COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 3952						

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYS UNIT 6			WELL #:			521516 23		RRCID -> 166845			COMPL. DATE 03/23/1997			TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12620						

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

HINTZ ESTATE -A-			WELL #:			2		RRCID -> 211974			COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1690 - 1695						

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MILESTONE OPERATING, INC. QUAIL UNIT			WELL #:			567103 2		RRCID -> 205166			COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8846 - 8847						

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:			4		RRCID -> 210127			COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8025 - 8027						

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MADISON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				638497										
RUTLEDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 267819	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862 - 11416					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POCO LLC				668802										
HBR RUBEL				WELL #:	1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120 - 9126					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//			00006 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JASPER					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//			681327														
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:			1			RRCID -> 179986			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		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					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		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					
02		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
RAZOR EXPLORATION, LLC			695702																	
S.T. 215-L S/2 NE/4			WELL #:			3			RRCID -> 272437			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		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					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		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					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO										
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152																
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST		RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1		RRCID -> 203686		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SEM OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		766370 1		RRCID -> 281489		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 12338		PERF. N/A								
COLUMBUS																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		WELL #:		780277 1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A								
HERRIN																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SMALL, R.P. CORP.		WELL #:		789221 1		RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314		PERF. 11525 - 12044								
GARRETT GAS UNIT																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		797127 1		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508		PERF. N/A								
JEFFREY, J. ET AL																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WILDCAT SUNDOWN ENERGY LP OTTO, R.			//CONT.//		00006 001 829482	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JEFFERSON						
			WELL #:		1	RRCID ->	245472	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	3719	-	7991			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC. HOLY COMFORTER UNIT 2					860554		WELL #:		1	RRCID ->	199711	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UOSI OPERATING, INC. LAZY M RANCH, LTD.					875336		WELL #:		1	RRCID ->	210891	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	12717	- 13365
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY BP AMERICA A-76 UNIT					877099		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	10598	- 10709
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT UNIT PETROLEUM COMPANY HICKORY CREEK			//CONT.// 00006 001 877099			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MATAGORDA				
			WELL #: 1			RRCID -> 233354			COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-

EM			WELL #: 1			RRCID -> 233371			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

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

VIA OIL COMPANY SMITHERS			884905			RRCID -> 163769			COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86						N	NO RPT			282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86						N	NO RPT			282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86						N	NO RPT			282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86						N	NO RPT			282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86						N	NO RPT			282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86						N	NO RPT			282
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 11/30/1999																

VIPER S.W.D., LLC MALOTA UNIT			886209			RRCID -> 248811			COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

WILDCAT												//CONT.//				00006 001		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JASPER										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												911874																								
BLACK STONE A-535												WELL #:		1	RRCID ->		266927	COMPL. DATE		04/26/2012	TOTAL DEPTH		13183	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	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
WHEELER OPERATING CORPORATION												914263																								
PDO HORIZON												WELL #:		1	RRCID ->		216953	COMPL. DATE		06/25/2005	TOTAL DEPTH		2515	PERF.		824	-		905							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-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							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-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										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
PDO PAINTER												WELL #:		1	RRCID ->		216956	COMPL. DATE		07/08/2005	TOTAL DEPTH		2500	PERF.		1099	-		1104							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
PDO MCDANIEL												WELL #:		1	RRCID ->		216957	COMPL. DATE		07/12/2005	TOTAL DEPTH		2300	PERF.		1710	-		1790							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT								-0-			

WILDCAT														CNTY: SAN JACINTO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
COCKBURN, H. C.															
WELL #: 10														RRCID -> 199423	
COMPL. DATE 10/15/2003														TOTAL DEPTH 5540	
PERF. 2438 - 2488															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC															
SUNNY UNIT															
WELL #: 1														RRCID -> 254427	
COMPL. DATE 04/30/2009														TOTAL DEPTH 17368	
PERF. 16236 - 16325															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC															
MILLER GAS UNIT															
WELL #: 1														RRCID -> 200569	
COMPL. DATE 02/22/2004														TOTAL DEPTH 9520	
PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZARVONA ENERGY LLC															
BLACK STONE MINERALS A-383															
WELL #: 1														RRCID -> 230876	
COMPL. DATE 12/17/2004														TOTAL DEPTH 21755	
PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
ZAZA ENERGY, LLC															
GIBBS BROTHERS															
WELL #: 1H														RRCID -> 262753	
COMPL. DATE 08/20/2011														TOTAL DEPTH 12061	
PERF. N/A															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE (2700 MIOCENE) FORT APACHE ENERGY, INC. WALTERS														00418 750 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 1														RRCID -> 280436		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 2708 - 2711			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		9491 R	9491	-0-	-0-	-0-		9491 2			N	-0-						-0-					
03		0	9842	-0-	9842	9842		9842 2			N	-0-						-0-					
04		0	9983	-0-	9983	19825		9983 2			N	-0-						-0-					
05		0	8767	-0-	8767	28592		8767 2			N	-0-						-0-					
06		0	9331	-0-	9331	37923		9331 2			N	-0-						-0-					
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	37923					N	NO RPT						-0-					
ACE (4050) ARCADIA OPERATING, LLC KIRBY LUMBER CO.														00418 800 028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 5														RRCID -> 223945		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4010 - 4016			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
ACE, NORTH (3200) ARCADIA OPERATING, LLC SANTA FE "B"														00420 250 028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 2														RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2966 - 2972			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
ACE, NORTH (3300) FORT APACHE ENERGY, INC. WESLEY WEST MINERALS														00420 275 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 1														RRCID -> 279495		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3218 - 3221			
02		4956 #	4890	-0-	-66	-0-		4890 2			N	-0-						-0-					
03		5459 R	5459	-0-	-0-	-0-		5459 2			N	-0-						-0-					
04		5039 R	5039	-0-	-0-	-0-		5039 2			N	-0-						-0-					
05		6527 R	6527	-0-	-0-	-0-		6527 2			N	-0-						-0-					
06		5970 #	5283	-0-	-687	-0-		5283 2			N	-0-						-0-					
07		5456 # NO RPT	-0-	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT						-0-					
ACE, NORTH (3700) ARCADIA OPERATING, LLC KIRBY LUMBER														00420 300 028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 5														RRCID -> 273164		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3606 - 3612			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
BLACK STONE D		WELL #:		RRCID -> 185951		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008									
ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
LOW-END OIL LLC		510360							
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JASPER	
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655							
TEXLA MILL		WELL #:		RRCID -> 277266		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7318 - 7424	
02	0 N	442	-0-	442 B	2335	421	2	21	9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2335				19	
03	0 N	618	-0-	618 B	2953	598	2	20	9
04	0 N	615	-0-	615 B	3568	597	2	18	9
05	0	401	-0-	401 B	3969	391	2	10	9
06	3969 N	-0-	-0-	-3969 B	-0-			Y	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017 - PLUGGED 07/26/17									
PINEY WOODS		WELL #:		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284	
02	0 N	401	-0-	401 B	-54806	400	2	1	9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9995	CANCELLED UNDERAGE ->	-44811		1	
03	0 N	2833	-0-	2833 B	-7162	2819	2	14	9
04	0	2799	-0-	2799 B	-4363	2786	2	13	9
05	0	2157	-0-	2157 B	-2206	2137	2	20	9
06	611 N	2817	-0-	2206 B	-0-	2794	2	23	9
*07	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	3038	2	23	9

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)										//CONT.// 00650 684		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JASPER			
CHOICE EXPLORATION, INC.										//CONT.// 150655									
PINEY WOODS										WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382	
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		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	102	1			83		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83		
ADAMS RANCH (YEGUA EY)										00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
UPSTREAM EXPLORATION LLC										878952									
DAVIS, KEITH										WELL #: 1		RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387		PERF. 11258 - 11406	
02	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	14617	2	609	9	N	554	562	1				202		
03	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	12775	2	468	9	N	425	541	1				86		
04	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9672	2	217	9	N	197	191	1				92		
05	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12321	2	532	9	N	484	188	1				388		
06	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9393	2	376	9	N	342	546	1				184		
*07	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10174	2	197	9	N	179	181	1				182		
MVP 'A-83' GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 10886 - 10905	
02	178472 X	18830	-0-	-159642	-0-	18141	2	689	9	N	626	369	1				598		
03	34317 X	34317	-0-	-0-	-0-	33617	2	700	9	N	636	569	1				665		
04	35546 X	35546	-0-	-0-	-0-	34857	2	689	9	N	626	945	1				346		
05	33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	32354	2	750	9	N	682	566	1				462		
06	41035 X	41035	-0-	-0-	-0-	39970	2	1065	9	N	968	1094	1				336		
*07	33456 X	33456	-0-	-0-	-0-	32752	2	704	9	N	640	176	1				800		
MVP 'A-152' GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 276546		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 11996 - 12010	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-						-0-		
07	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	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23		
MVP 'A-183'										WELL #: 1		RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 12975 - 13024	
02	19936 X	14995	-0-	-4941	-0-	14107	2	888	9	N	807	1127	1				587		
03	18445 X	16230	-0-	-2215	-0-	15800	2	430	9	N	391						978		
04	16860 X	15217	-0-	-1643	-0-	14511	2	706	9	N	642	378	1				1242		
05	17360 X	15605	-0-	-1755	-0-	14927	2	678	9	N	616	906	1				952		
06	16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	15386	2	957	9	N	870	1324	1				498		
*07	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	16849	2	761	9	N	692	378	1				812		

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-98'				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00650 960 878952 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE						
						RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.12263	-	12314			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		22484 X	17070	-0-	-5414	-0-		16463	2	607	9	N	552	760	1			341
03		22413 X	17134	-0-	-5279	-0-		16566	2	568	9	N	516	362	1			495
04		21690 X	14497	-0-	-7193	-0-		14000	2	497	9	N	452	566	1			381
05		22413 X	13976	-0-	-8437	-0-		13461	2	515	9	N	468	366	1			483
06		21180 X	13771	-0-	-7409	-0-		13300	2	471	9	N	428	558	1			353
07		18910 X	13429	-0-	-5481	-0-		12968	2	461	9	N	419	377	1			395

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-152' GAS UNIT				00650 975 878952 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER						
						RRCID ->	262247	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL	DEPTH	11574	PERF.12300	-	12316		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.12140	-	12246		
02	55804 X	44420	-0-	-11384	-0-	43287	2	1133	9	N	1030	948	1				301
03	55738 X	47736	-0-	-8002	-0-	46575	2	1161	9	N	1055	1124	1				232
04	53940 X	45891	-0-	-8049	-0-	44804	2	1087	9	N	988	948	1				272
05	55738 X	47580	-0-	-8158	-0-	46515	2	1065	9	N	968	1048	1				192
06	53010 X	50632	-0-	-2378	-0-	49630	2	1002	9	N	911	943	1				160
*07	49497 X	49497	-0-	-0-	-0-	48477	2	1020	9	N	927	571	1				516

MVP A-82				WELL #:	1	RRCID ->	267645	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL	DEPTH	11466	PERF.11122	-	11219		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	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		
02	48104 X	47332	-0-	-772	-0-	46453	2	879	9	N	799	719	1				388
03	53103 X	50452	-0-	-2651	-0-	49444	2	1008	9	N	916	932	1				372
04	48450 X	45507	-0-	-2943	-0-	44623	2	884	9	N	804	731	1				445
05	52390 X	41968	-0-	-10422	-0-	41136	2	832	9	N	756	466	1				735
06	50700 X	29863	-0-	-20837	-0-	29174	2	689	9	N	626	1123	1				238
07	52390 X	26278	-0-	-26112	-0-	25570	2	708	9	N	644	371	1				511

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952								
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 276741		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11286 - 11366	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 279152		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 11134		PERF.12185 - 14529	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT		-0-
AGGIELAND (WOODBINE)				00798 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
MURPHY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9668 - 9690	
02	644	#	75	-0-	-569	-0-	1 1	53 2	N	19		176
03	713	#	202	-0-	-511	-0-	21 9	186 2	N	10		186
04	700	R	700	-0-	-0-	-0-	11 9	669 2	N	12		198
05	731	R	731	-0-	-0-	-0-	18 1	688 2	N	21	182 1	37
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	13 9	668 2	N	15		52
07	713	#	589	-0-	-124	-0-	20 1	553 2	N	19		71
ASTER (JACKSON)				01476 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	31696		33023	-0-	1327	10237	31725 2	1298 9	N	1180	1240 1	146
03	35092		37156	-0-	2064	12301	35235 2	1921 9	N	1746	1792 1	100
04	33960		36326	-0-	2366	14667	34643 2	1683 9	N	1530	1423 1	207
05	35092		37385	-0-	2293	16960	35705 2	1680 9	N	1527	1618 1	116
06	33960		35353	-0-	1393	18353	33778 2	1575 9	N	1432	1444 1	104
*07	35092		36302	-0-	1210	19563	34722 2	1580 9	N	1436	1426 1	114

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) //CONT.// 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
NBL PERMIAN LLC 601345														
TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 11981 - 11997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 #	274	-0-	-314	-0-	213	2	61	9	N	55			119
03	651 #	235	-0-	-416	-0-	174	2	61	9	N	55			174
04	630 #	217	-0-	-413	-0-	162	2	55	9	N	50	179 1		45
05	434 #	183	-0-	-251	-0-	183	2			N	-0-			45
06	300 #	224	-0-	-76	-0-	112	2	112	9	N	102			147
07	310 #	158	-0-	-152	-0-	106	2	52	9	N	47			194
ALLEN DOME 01657 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650														
WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596														
02	10444	-0-	-0-	-10444	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN DOME (10,800) 01657 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SPOHN FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 10707 - 10746														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
C & E OPERATING, INC. 120079														
RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281494 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4813 - 4817														
02	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
03	7936 X	7441	-0-	-495	-0-	7441	2			N	-0-			-0-
04	7680 X	4664	-0-	-3016	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
05	7936 X	3401	-0-	-4535	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
06	7680 X	2561	-0-	-5119	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
07	7936 X	1105	-0-	-6831	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI) 01741 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
LAYTON ENERGY INC. 491399														
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172851 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
POINT BARROW SWD				WELL #: 1		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5498 - 5825							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997															
STATE TRACT 21				WELL #: 1		RRCID -> 272065		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 4498 - 4502							
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-		350	2	138	9	N	125	182	1				100
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-						100
04		750 N	510	-0-	-240	-0-		251	2	259	9	N	235						335
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	4	146	1				193
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	163	1				30
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-						30
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							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664															
ERNST, SUNNY				WELL #: 1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 14966 - 15106							
02		24069	24069	-0-	-0-	-0-		2681	1	20488	2	N	818	723	1				566
								900	9										
03		24522	24522	-0-	-0-	-0-		209	1	22877	2	N	1305	1603	1				268
								1436	9										
04		25277	25277	-0-	-0-	-0-		1695	1	22314	2	N	1153	1267	1				154
								1268	9										
05		26558	26558	-0-	-0-	-0-		1423	1	23838	2	N	1179	907	1				426
								1297	9										
06		26417	26417	-0-	-0-	-0-		2075	1	23035	2	N	1188	1465	1				149
								1307	9										
*07		24849	24849	-0-	-0-	-0-		288	1	23323	2	N	1125	883	1				391
								1238	9										
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 250496		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14908		PERF. 14220 - 14672							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					108
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					108
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-4					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	- 2914							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HUNT CLUB GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269845	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 16005	PERF.15092	- 15110							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	49	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TACQUARD				WELL #: 2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13222	PERF.13048	- 13110							
02	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	8874	1	11271	2	N	780	765	1			319
						1069	4	858	9							
03	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	9209	1	12543	2	N	828	955	1			192
						1193	4	911	9							
04	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	9648	1	11438	2	N	792	709	1			275
						422	4	871	9							
05	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	10868	1	11458	2	N	898	1064	1			109
						5	4	988	9							
06	21930 X	6782	-0-	-15148	-0-	5147	1	1521	2	N	104					213
						114	9									
07	22661 X	20948	-0-	-1713	-0-	9410	1	10935	2	N	548	551	1			210
						603	9									

ALTA LOMA, S. (TACQUARD)				01983 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
BOBBIE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 272254		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 14657		PERF.14218 - 14226					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	43260 #	29827	-0-	-13433	-0-		490 1	27817 2	N			1382	1303 1				270
03	40734	29446	-0-	-11288	-0-		1520 9										
04	31266	27297	-0-	-3969	-0-		28034 2	1412 9	N			1284	1431 1				123
05	27444	27444	-0-	-0-	-0-		288 1	25667 2	N			1220	1260 1				83
06	25830	23424	-0-	-2406	-0-		1342 9										
07	26691	11279	-0-	-15412	-0-		26077 2	1367 9	N			1243	1242 1				84
							22300 2	1124 9	N			1022	946 1				160
							10739 2	540 9	N			491	568 1				83
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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	219 1				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ALTAIR (WILCOX 10,100)				02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
PRYOR, MYRA S., -A-				WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10092 - 10192					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TAIT, M., -A-				WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066		PERF.10099 - 10175					
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4 1	31 2	Y		-0-						-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-		4 1	26 2	Y		-0-						-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		4 1	26 2	Y		-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
TAIT, M., -A-				WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10146 - 10304					
02	4116 X	4079	-0-	-37	-0-		507 1	3515 2	Y		52						83
03	4371 X	4237	-0-	-134	-0-		57 9										
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		564 1	3595 2	Y		71	120 1					34
05	4526 X	3837	-0-	-689	-0-		78 9										
06	4380 X	3511	-0-	-869	-0-		564 1	4159 2	Y		60						94
07	4526 X	3511	-0-	-1015	-0-		66 9										
							388 1	3449 2	Y		-0-						94
							535 1	2976 2	Y		-0-						94
							535 1	2976 2	Y		-0-						94

ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
CLINTON, L. B.				WELL #: 1		RRCID -> 004918		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680 #	1567	-0-	-113	-0-		1531 2	36 9	N			33			148
03	1860 #	1801	-0-	-59	-0-		1764 2	37 9	N			34			182
04	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-		1657 2	33 9	N			30	177 1		35
05	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-		1929 2	40 9	N			36			71
06	1740 #	209	-0-	-1531	-0-		209 2		N			-0-			71
07	1798 #	156	-0-	-1642	-0-		156 2		N			-0-			71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)				02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
TAIT, R.A. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223					
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N			-0-			27
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111 2		N			-0-			27
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N			-0-			27
05	124 #	103	-0-	-21	-0-		103 2		N			-0-			27
06	120 #	103	-0-	-17	-0-		103 2		N			-0-			27
07	124 #	102	-0-	-22	-0-		102 2		N			-0-			27
ALTAIR (YEGUA)				02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
TAIT, MATILDA "A"				WELL #: 2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			23
ALTAIR (YEGUA 5150)				02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
TAIT, MATHILDA "A"				WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
TAIT, M.				WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			18

ALTAIR, S. (FRIO 3270)															
BOUNDARY VENTURES, INC.															
OWENS															
					02054 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					083714										
WELL #:					1	RRCID -> 213401					COMPL. DATE 09/29/2005				
											TOTAL DEPTH 4202				
											PERF. 3300 - 4200				
CNTY: COLORADO															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALVIN, NORTH (8400)															
PETRON ENERGY, INC.															
TRISCH															
					02110 470	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					660821										
WELL #:					1	RRCID -> 201497					COMPL. DATE 05/08/2003				
											TOTAL DEPTH 8489				
											PERF. 8354 - 8380				
CNTY: BRAZORIA															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236
ALVIN, NORTH (8450)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
DRISDLE GAS UNIT															
					02110 475	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					916954										
WELL #:					1	RRCID -> 122512					COMPL. DATE 12/10/2015				
											TOTAL DEPTH 9238				
											PERF. 2164 - 2778				
CNTY: BRAZORIA															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALVIN, SOUTH (#35)															
HOCKLEY ENERGY, INC.															
LOCKHART BANK UNIT 1															
					02115 104	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					390666										
WELL #:					4	RRCID -> 205354					COMPL. DATE 10/08/2004				
											TOTAL DEPTH 11084				
											PERF. 9516 - 9523				
CNTY: BRAZORIA															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALVIN, SOUTH (#38)															
HOCKLEY ENERGY, INC.															
LOCKHART BANK UNIT 1															
					02115 208	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					390666										
WELL #:					5	RRCID -> 193445					COMPL. DATE 02/07/2003				
											TOTAL DEPTH 12050				
											PERF. 9812 - 9818				
CNTY: BRAZORIA															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		390666												
		WELL #: 3		RRCID -> 123635		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
ALVIN, SOUTH (#41) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT NO. 1														
		02115 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		390666												
		WELL #: 5		RRCID -> 169093		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10042 - 10060						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ALVIN, SOUTH (#46) PRYTANIA OIL AND GAS, LLC LOCKHART BANK UNIT 2														
		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		682057												
		WELL #: 3		RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ALVIN, SOUTH (#51) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. MOORE, BOBBIE B. ET AL														
		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		749152												
		WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2	
ALWAN (COOK MOUNTAIN) TMR EXPLORATION, INC. WEINHEIMER														
		02158 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		834097												
		WELL #: 1		RRCID -> 259092		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228						
02	2492 #	2360	-0-	-132	-0-	2347	2	13	9	N	12		169	
03	3193 #	2603	-0-	-590	-0-	2571	2	32	9	N	29	181 1	17	
04	3810 #	2133	-0-	-1677	-0-	2080	2	53	9	N	48		65	
05	4061 #	1875	-0-	-2186	-0-	1858	2	17	9	N	15		80	
06	2520 #	2050	-0-	-470	-0-	2033	2	17	9	N	15		95	
*07	3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	3047	2	44	9	N	40		135	

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					
M	ALLOW 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
07	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					
02	5432 #	4863	-0-	-569	-0-	538	1	4325	2	N	-0-			-0-
03	5580 #	5384	-0-	-196	-0-	556	1	4828	2	N	-0-			-0-
04	5474 R	5474	-0-	-0-	-0-	568	1	4906	2	N	-0-			-0-
05	5394 #	5349	-0-	-45	-0-	592	1	4757	2	N	-0-			-0-
06	5220 #	5216	-0-	-4	-0-	589	1	4627	2	N	-0-			-0-
07	5642 #	4333	-0-	-1309	-0-	40	1	4293	2	N	-0-			-0-

ALWAN (YEGUA 8050)			02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CHALK CREEK INVESTMENTS, LLC			146832											
MERTA, PETER JR. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 146070	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8046 - 8164					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642						N	-0-					60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642						N	-0-					60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642						N	-0-					60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642						N	-0-					60	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10	
07	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				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/17																			
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				
02	4984 #	4591	-0-	-393		-0-	492	1	4096	2	N	3						197	
03	5518 #	5072	-0-	-446		-0-	554	1	4496	2	N	20						217	
04	5250 #	4783	-0-	-467		-0-	544	1	4239	2	N	-0-						217	
05	5177 #	5050	-0-	-127		-0-	487	1	4563	2	N	-0-						217	
06	5114 R	5114	-0-	-0-		-0-	506	1	4608	2	N	-0-						217	
*07	5346 R	5346	-0-	-0-		-0-	552	1	4794	2	N	-0-						217	
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				
02	2548 #	1458	-0-	-1090		-0-	85	1	1373	2	N	-0-						74	
03	2542 #	2062	-0-	-480		-0-	116	1	1946	2	N	-0-						74	
04	3683 R	3683	-0-	-0-		-0-	198	1	3474	2	N	10						84	
05	2170 #	2146	-0-	-24		-0-	134	1	2004	2	N	7						91	
06	2100 #	1929	-0-	-171		-0-	164	1	1755	2	N	9						100	
07	3813 #	2273	-0-	-1540		-0-	181	1	2091	2	N	1						101	

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, GENE L.										02394 200 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
										WELL #:	1	RRCID ->	130538	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7627 - 7745		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34	
LICHNOVSKY										WELL #:	1	RRCID ->	199708	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7642 - 7776		
02	2520	X	2464	-0-	-56		-0-	144	1	2314	2	Y	5							165	
03	2790	X	2624	-0-	-166		-0-	148	1	2469	2	Y	6							171	
04	2700	X	2524	-0-	-176		-0-	136	1	2384	2	Y	4							175	
05	2728	X	2354	-0-	-374		-0-	148	1	2204	2	Y	2							177	
06	2640	X	1806	-0-	-834		-0-	153	1	1647	2	Y	5							182	
07	2728	X	2614	-0-	-114		-0-	208	1	2403	2	Y	3							185	
ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C. ET AL										02468 001 549836		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
										WELL #:	6	RRCID ->	057120	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	2551 - 2740		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1										847710											
										WELL #:	1	RRCID ->	035317	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6653 - 6805		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1										WELL #:	3	RRCID ->	035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6872 - 6982		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1										WELL #:	12	RRCID ->	049420	COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6852 - 6960		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
07	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														
MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6993		- 6996				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4		RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH		7095 PERF. 6895		- 7015				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID -> 122702	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 6770	- 6794	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 122704	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6698	- 6714	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID -> 142150	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6806	- 6822	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID -> 149398	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6763	- 6770	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID -> 149982	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6836	- 6850	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674	- 6684	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6682	- 6698	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID -> 150786	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6726	-	6742	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	-	6748	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	-	6726	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	-	6740	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID -> 152179	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6862	-	6916	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	-	6808	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID -> 152549	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6915	-	6928	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 -	6752
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 -	6796
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838 -	6857
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 -	6794
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 -	6605
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID -> 156916	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 -	6772
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID -> 157695	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 -	6850
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710															
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6908	-	6920					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	6892	-	6922					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6681	-	6697					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6916	-	6984					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-	

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6780	-	7056					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6717	-	6731					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6882	-	6900					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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 #1												WELL #: 1				RRCID -> 166522				COMPL. DATE 11/05/1997				TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
ZAPPE, MARIE						WELL #: 3				RRCID -> 168014				COMPL. DATE 03/30/1998				TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
BROUSSARD, J. E. A/C 2						WELL #: 25				RRCID -> 170293				COMPL. DATE 08/25/1998				TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									

ANAHUAC			//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710													
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	6762	-	6776			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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	
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)			02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 48	RRCID -> 133668	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7916 - 7923	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 13)			02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD - HEBERT A/C 1			WELL #: 44	RRCID -> 211578	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 8018 - 8028	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (FB A-4, FRI0 11)			02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 1	RRCID -> 145428	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 7472 - 7478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 13)			02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1			WELL #: 47	RRCID -> 182059	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8347 - 8357		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)			02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 4	RRCID -> 170096	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6331 - 6339		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6890 - 6896		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WILCOX, G. C.			WELL #: 2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524 - 6534		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	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														
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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									
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
ZAPPE, MARIE			WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 4235 - 4241							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANAHUAC, E. (F-16) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. SYPHRETT HEIRS			02469 750 606055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:			1	RRCID ->	164298	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8974 - 8990				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, SE. (F-17) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GARTH -A- UNIT			02473 300 190005	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:			1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9939 - 10004				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) CASKIDS OPERATING COMPANY BROWN, ET AL			02473 350 139584	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:			1	RRCID ->	177924	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9828 - 9833				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. GRIPON, H. A. A/C 1			02475 500 847710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:			32	RRCID ->	170591	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	6688 - 6700				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. MIDDLETON, A. D. A/C # 1			02475 503 847710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:			23	RRCID ->	164296	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6570 - 6585				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	227 X	42	-0-	-185	-0-	32	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	259	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	328	1	47	2	Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	172	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	160	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	331	1	19	2	Y	-0-			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANGELINA (12,060) 02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
WIGGINS GU WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12490 PERF.12058 - 12122														
02	57441	57441	-0-	-0-	52860	56014	3	1427	9	N	1297	1287	0	164
03	59721	59721	-0-	-0-	52860	58348	3	1373	9	N	1248	1128	0	284
04	65018	52126	-0-	-12892	39968	51009	3	1117	9	N	1015	1225	0	74
05	63581 #	22815	-0-	-40766	-0-	22331	3	484	9	N	440	375	0	139
06	61530 #	26565	-0-	-34965	-0-	26015	3	550	9	N	500	559	0	80
*07	124717	128565	-0-	3848	3848	121453	3	7112	9	N	6465	6049	0	496

ANGELINA (12,500)				02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534													
CRAWFORD/ACOM				WELL #: 1		RRCID -> 181689		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 13162		PERF.12609 - 12660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ANGELINA (12,800)				02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
KAHLA, E. B. HEIRS GU				WELL #: 1		RRCID -> 276211		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12602 - 12704					
02	37296	33237	-0-	-4059	-0-	31201	3	2036	9	N	1851	1881	0				338
03	35298 R	35298	-0-	-0-	-0-	33146	3	2152	9	N	1956	1914	0				380
04	34792 R	34792	-0-	-0-	-0-	32867	3	1925	9	N	1750	1796	0				334
05	37232 R	37232	-0-	-0-	-0-	35329	3	1903	9	N	1730	1742	1				322
06	38250 #	31669	-0-	-6581	-0-	29748	3	1921	9	N	1746	1767	1				301
07	36797 #	32886	-0-	-3911	-0-	31016	3	1870	9	N	1700	1721	1				280
ANGELINA (12900)				02818 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
PIPKIN-WINGATE				WELL #: 1		RRCID -> 253385		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12858 - 12872					
02	11131	9436	-0-	-1695	-0-	9016	2	420	9	N	382	541	1				95
03	10627	10627	-0-	-0-	-0-	9987	2	640	9	N	582	530	1				147
04	10357	10357	-0-	-0-	-0-	9639	2	718	9	N	653	554	1	1	8		245
05	10475	10475	-0-	-0-	-0-	9800	2	675	9	N	614	727	1				132
06	9921	9921	-0-	-0-	-0-	9293	2	628	9	N	571	548	1				155
07	10075	2088	-0-	-7987	-0-	1411	2	677	9	N	615	546	1				224
ANGELINA (13,000)				02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142													
BELCO FEE				WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517		PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554													
HOWARD NO. 1 GU				WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10093 - 10103					
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-						205
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						205
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						205
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
HOWARD NO. 2 GU				WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-						26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
05	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-						26
06	150 X	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-						26
*07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-						26

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
WILLIAMSON														
WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
02	7308 X	7113	-0-	-195	-0-	6957	2	156	9	Y	142	142	1	55
03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7019	2	79	9	Y	72	72	1	55
04	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	7698	2	376	9	Y	342	342	1	55
05	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7458	2	235	9	Y	214	214	1	55
06	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	6981	2	145	9	Y	132	132	1	55
07	6758 X	4845	-0-	-1913	-0-	4766	2	79	9	Y	72	72	1	55
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052														
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186 X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	199	2	548	9	N	498	498	1	-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841														
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			299
03	2325 N	1809	-0-	-516	-0-	1809	2			N	-0-			299
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			299
05	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	1981	2			N	-0-			299
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			299
07	1891 N	1423	-0-	-468	-0-	1423	2			N	-0-			299
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
ANGLETON, S. (FRI0 13 FB-B)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534														
02	3136 #	1739	-0-	-1397	-0-	1739	2			N	-0-			39
03	3379 #	2288	-0-	-1091	-0-	2288	2			N	-0-			39
04	3270 #	1674	-0-	-1596	-0-	1674	2			N	-0-			39
05	2759 #	556	-0-	-2203	-0-	185	2	371	9	N	337	337	1	39
06	2220 #	207	-0-	-2013	-0-	207	2			N	-0-			39
*07	4123 R	4123	-0-	-0-	-0-	3928	2	195	9	N	177	177	1	39
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000														
02	392 X	351	-0-	-41	-0-	114	2	237	9	Y	215	215	1	126
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	246	2	120	9	Y	109	109	1	126
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	240	2	571	9	Y	519	519	1	126
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	200	2	358	9	Y	325	325	1	126
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	201	2	220	9	Y	200	200	1	126
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1052	2	120	9	Y	109	109	1	126

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)				//CONT.//	02886 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.//	860554										
MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	213143	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12112 - 12134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
ANSLEY					03044 001	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.					834097										
GUENTHER				WELL #:	2	RRCID ->	165033	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5042 - 5250		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK)					03307 380	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY			
LEOR ENERGY INDIGO L.P.					496768										
TEMPLE INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID ->	206690	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	19490	PERF.	13909 - 14066		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2016															
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32 3		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		//CONT.//	03310 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
RHC ENERGY (USA) LLC			704798								
KENLEY		WELL #:	1H	RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650			
M	0	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91	
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - P/A 12/13/16											
ARCOLA (7700 FRI0)			03474 790	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836								
PRICE, J. E.		WELL #:	1 T	RRCID -> 118246		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
ARGO-HAWK (10400 SAND)			03543 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655								
LANGHAM UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 281180		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 11088 PERF.11738 - 11744			
02	54908	62754	-0-	7846	7846	53561	2	9193	9	N	197
03	60791	67347	-0-	6556	14402	57209	2	10138	9	N	189
04	58830	65438	-0-	6608	21010	56013	2	9425	9	N	282
05	85728	64718	-0-	-21010	-0-	55028	2	9690	9	N	526
06	85728	28481	-0-	-57247	-0-	24522	2	3959	9	N	225
07	85728	21294	-0-	-64434	-0-	18456	2	2838	9	N	479
LANGHAM UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 281876		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10804 - 10844			
02	0 W	11574	-0-	11574	11574	9658	2	1916	9	N	277
03	0 W	12300	-0-	12300	23874	10105	2	2195	9	N	197
04	0 W	6326	-0-	6326	30200	5303	2	1023	9	N	157
05	0 W	-0-	-0-	-0-	30200					N	157
*06	21360	-0-	-0-	-21360	8840					N	157
*07	12803 #	-0-	-0-	-12803	-0-					N	157

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) MCA PETROLEUM CORPORATION EAST ARNIM UNIT				03720 100 537160 WELL #: 106	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FAYETTE						
				RRCID -> 280938	COMPL. DATE 03/15/2015	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789	-	1791							
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
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. ARRIOLA #3 UNIT				03866 187 190005 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN						
				RRCID -> 185135	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 9020	-	9036							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	613	-0-	613		613	613	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	780	-0-	780		1393	780	1			N	-0-					-0-

ASHBY (FRIO, LOWER) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL				04022 330 209651 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				RRCID -> 176426	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9746	-	9770							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68

ASHBY (SIMPSON) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL				04022 726 209651 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				RRCID -> 170085	COMPL. DATE 11/02/2002	TOTAL DEPTH	9637	PERF. 5960	-	6124							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY (8550 SAND) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R.B. ET AL				04022 740 209651 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				RRCID -> 250660	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8492	-	8497							
02	140 #	100	-0-	-40		-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150		-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-

ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651														
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9516 - 9529						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	336 X	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					31
03	372 X	126	-0-	-246	-0-	126	2			N	-0-					31
04	360 X	141	-0-	-219	-0-	141	2			N	-0-					31
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					31
06	270 X	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					31
07	279 X	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					31

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9350 - 9389						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9323 - 9474						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
07	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						
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					89
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					89
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					89
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
06	960 N	134	-0-	-826	-0-	134	2			N	-0-					89
07	527 N	285	-0-	-242	-0-	285	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						
02	5208 #	2973	-0-	-2235	-0-	2901	2	72	9	N	65					204
03	5217 R	5217	-0-	-0-	-0-	5122	2	95	9	N	86	182	1			108
04	5276 R	5276	-0-	-0-	-0-	5187	2	89	9	N	81	162	1			27
05	5332 #	4120	-0-	-1212	-0-	4047	2	73	9	N	66					93
06	5040 #	4321	-0-	-719	-0-	4244	2	77	9	N	70					163
*07	6842	6842	-0-	-0-	-0-	6710	2	132	9	N	120	176	1			107

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63
ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TORRENT OIL LLC		862645							
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC		506578							
CAREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		92
07	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)				04937 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BAER-FRANKLIN				WELL #:	1	RRCID -> 271229	COMPL. DATE 06/06/2013	TOTAL DEPTH 14967	PERF.14566	- 14636
*08	163866	#	-0-	-0-	-163866	-0-	N	-0-		180
*09	156540		-0-	-0-	-156540	-0-	N	-0-		180
*10	161758		-0-	-0-	-161758	-0-	N	-0-	73 1	107
*11	34320	#	-0-	-0-	-34320	-0-	N	-0-		107
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		107
*01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-		107
*02	18	#	-0-	-0-	-18	-0-	N	-0-		107
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		107
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		107
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70 0	37
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37 0	-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALIANA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281197	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2719	- 2721
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)				05052 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC				035453					
MUNSON, GEORGE				WELL #:	1	RRCID -> 212152	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 11259	PERF.11017 - 11023
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	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			
*01	1643 N	1408	-0-	-235 B	-0-	1323	2	85	9	N	77					193			
*02	1512 N	1252	-0-	-260 B	-0-	1210	2	42	9	N	38	184	1			47			
*03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1523	2	96	9	N	87					134			
*04	1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	1192	2	36	9	N	33					167			
*05	1395 N	1222	-0-	-173 B	-0-	1198	2	24	9	N	22					189			
*06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1503	2	111	9	N	101					290			
07	1271 N	1206	-0-	-65 B	-0-	1167	2	39	9	N	35	182	1			143			
PIERCE RANCH										WELL #: A 1	RRCID -> 279185	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 15200	PERF. 8668	-	8686			
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				13			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				13			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				13			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				13			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				13			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				13			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				13			
NILSON GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 282269	COMPL. DATE 06/28/2015	TOTAL DEPTH 8741	PERF. 8485	-	8535			
*01	7750	-0-	-0-	-7750 B	99935						N	-0-				233			
*02	7000	-0-	-0-	-7000 B	92935						N	-0-				233			
*03	7750	-0-	-0-	-7750 B	85185						N	-0-				233			
*04	7500	-0-	-0-	-7500 B	77685						N	-0-				233			
*05	7750	-0-	-0-	-7750 B	69935						N	-0-				233			
*06	7500	-0-	-0-	-7500 B	62435						N	-0-				233			
07	7750	-0-	-0-	-7750 B	54685						N	-0-				233			
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			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T104															
RRCID -> 005043															
COMPL. DATE 08/14/1966															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 6208 - 6218															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T 109															
RRCID -> 005044															
COMPL. DATE 04/24/2007															
TOTAL DEPTH 7218															
PERF. 6226 - 6252															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T111															
RRCID -> 005048															
COMPL. DATE 07/15/1957															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 6206 - 6210															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T112															
RRCID -> 005049															
COMPL. DATE 11/15/1945															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 6243 - 6254															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T103															
RRCID -> 005054															
COMPL. DATE 04/13/2006															
TOTAL DEPTH 6192															
PERF. 6131 - 6162															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T115															
RRCID -> 005058															
COMPL. DATE 05/19/2008															
TOTAL DEPTH 7400															
PERF. 6158 - 6190															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED						
GRAVES "C"										//CONT.// 404520		RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228						
WELL #: 7																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS													
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520													
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222													
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227													
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180													
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184													
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282													
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260													
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	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 (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161													
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180													
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248													
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230													
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381													
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254													
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6244	-	6264	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
POLLEY		WELL #:		7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6249	-	6272	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE 04/20/2017	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 4530	-	4570	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		3	RRCID -> 166854	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6272	-	6280	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")														
WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)														
WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")														
WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BANKSTON (14300 SAND)														
R & B OIL COMPANY, LLC														
BP AMERICA A-3														
WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)														
GEC OPERATING, INC.														
SIMMONS														
WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		97
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		97
OBLAEN RESOURCES LLC														
MUELLER, PERRY JR.														
WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856														
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-		27
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-		27
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-		27
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-		27
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-		27
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT		27

BARBERS HILL		05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC		576980														
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #: 20E		RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
PAMETA OIL COMPANY		637449														
NIEDRINGHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUER RANCH (4640)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.												
CARROLL, W. ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAY CITY (8300)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
COBB, F. G., -B-												
WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE ESTATES												
WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232												
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	483	1	42	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	477	1	40	2	Y	-0-	-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	480	1	32	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	480	1	32	2	Y	-0-	-0-
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	527	1	39	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (HUEBNER)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
THOMPSON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 179470 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8678 - 8688												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
METZGER GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398												
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	300	1	180	2	Y	14	68
						15	9					
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	283	1	184	2	Y	49	36
						54	9					
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	316	1	240	2	Y	28	30
						31	9					
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	426	1	118	2	Y	-0-	30
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	407	1	233	2	Y	59	47
						65	9					
*07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	420	1	294	2	Y	45	65
						50	9					

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)			06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
THOMPSON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 105998		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8337 - 8347					
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)			06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
METZGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAY CITY, EAST (9900 B)			06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
METZGER GAS UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796					
02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	625	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	578	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	657	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	794	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	841	1	481	2	Y	-0-					-0-
*07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	935	1	654	2	Y	-0-					-0-
RUGELEY GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9715 - 9947					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)			06288 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 M		RRCID -> 005106		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9977 - 9982					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) //CONT.// 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850																				
METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850																				
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090																				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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																				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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																				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198																				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3836 X	1132	-0-	-2704	-0-	406 1	243 2	N	439	331 1				177
03	3720 X	514	-0-	-3206	-0-	483 9	141 2	N	142	273 1				46
04	3330 X	1062	-0-	-2268	-0-	217 1	318 2	N	296	319 1				23
05	2728 X	188	-0-	-2540	-0-	156 9	41 2	N	-0-					23
06	1200 X	516	-0-	-684	-0-	418 1	60 2	N	318	302 1				39
07	1240 X	337	-0-	-903	-0-	326 9	77 2	N	136	144 1				31
						147 1								
						106 1								
						350 9								
						110 1								
						150 9								
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429														
02	3640 X	2383	-0-	-1257	-0-	1490 1	893 2	N	-0-					-0-
03	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	1476 1	958 2	N	-0-					-0-
04	3780 X	3068	-0-	-712	-0-	1743 1	1325 2	N	-0-					-0-
05	3162 X	2282	-0-	-880	-0-	1788 1	494 2	N	-0-					-0-
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	1932 1	1105 2	N	-0-					-0-
*07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1892 1	1323 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														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BEACH CITY (VKSGB GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246	
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT
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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
KEITH & DOWLEN		WELL #: 34		RRCID -> 164875		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 2700 - 2704	
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
KEITH & DOWLEN		WELL #: 30		RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4468 - 4474	
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2017 - P/A 02/15/17

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2017 - P/A 02/13/17

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06532 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KEITH & DOWLEN		WELL #:		33	RRCID ->	182064	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 3290	- 4425
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17								
KEITH & DOWLEN		WELL #:		36	RRCID ->	205173	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 5584	- 5596
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		02/21/2017 - PLUGGED 02/21/17								
KEITH & DOWLEN		WELL #:		29	RRCID ->	211214	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 4596	- 4604
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		02/09/2017 - P/A 02/09/17								
HALL, JOHN W.		WELL #:		7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 3760	- 3770
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		02/02/2017 - P/A 02/02/17								
KEITH & DOWLEN		WELL #:		41	RRCID ->	270042	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14725	PERF. 5790	- 6350
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		03/29/2017 - P/A 03/29/17								
BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
B. TRUETT		WELL #:		1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4757	- 4769
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3632	3676	1	415
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3792	3907	1	300
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4086	3934	1	452
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4345	4241	1	556
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3918	4132	1	342
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			342
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE) BBX OPERATING, L.L.C. FRANCES KUNKEL UNIT														
06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
058908														
WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	16940 X	12883	-0-	-4057 B	-0-	12831 3	52 9	N	47					215
03	16957 X	13697	-0-	-3260 B	-0-	13662 3	35 9	N	32		189 1			58
04	16140 X	14784	-0-	-1356 B	-0-	14732 3	52 9	N	47					105
05	16492 X	14026	-0-	-2466 B	-0-	13986 3	40 9	N	36					141
06	15510 X	12566	-0-	-2944 B	-0-	12512 3	54 9	N	49					190
07	15283 X	NO RPT	-0-	-15283 B	-0-			N	NO RPT					190
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
02	50092 X	45313	-0-	-4779 B	-0-	42275 3	3038 9	N	2762		3122 1			309
03	55459 X	48312	-0-	-7147 B	-0-	45160 3	3152 9	N	2865		2779 1			395
04	53670 X	45125	-0-	-8545 B	-0-	42292 3	2833 9	N	2575		2743 1			227
05	54033 X	47033	-0-	-7000 B	-0-	44140 3	2893 9	N	2630		2545 1			312
06	49320 X	48218	-0-	-1102 B	-0-	45387 3	2831 9	N	2574		2771 1			115
07	50158 X	NO RPT	-0-	-50158 B	-0-			N	NO RPT					115
ELTA WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
02	15434 X	15434	-0-	-0- B	-0-	13154 3	2280 9	N	2073		2267 1			330
03	16926 X	16273	-0-	-653 B	-0-	13883 3	2390 9	N	2173		2226 1			277
04	16495 X	16495	-0-	-0- B	-0-	14135 3	2360 9	N	2145		2028 1			394
05	16926 X	16003	-0-	-923 B	-0-	13741 3	2262 9	N	2056		2233 1			217
06	16380 X	15632	-0-	-748 B	-0-	13436 3	2196 9	N	1996		2023 1			190
07	16926 X	NO RPT	-0-	-16926 B	-0-			N	NO RPT					190
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336														
02	72072 X	53836	-0-	-18236 B	-0-	45110 3	8726 9	N	7933		8120 1			501
03	78430 X	48300	-0-	-30130 B	-0-	40534 3	7766 9	N	7060		6919 1			642
04	73500 X	39899	-0-	-33601 B	-0-	33561 3	6338 9	N	5762		5701 1			703
05	70990 X	41639	-0-	-29351 B	-0-	35087 3	6552 9	N	5956		6217 1			442
06	62490 X	43778	-0-	-18712 B	-0-	37067 3	6711 9	N	6101		6295 1			248
07	59613 X	NO RPT	-0-	-59613 B	-0-			N	NO RPT					248
OUTLAW JOSEY WALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
GRAN TORINO NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562														
02	30606 X	30606	-0-	-0- B	-0-	29684 3	922 9	N	838		1145 1			197
03	9239 X	9239	-0-	-0- B	-0-	8966 3	273 9	N	248		182 1			263
04	8750 X	8750	-0-	-0- B	-0-	8495 3	255 9	N	232		190 1			305
05	8982 X	8982	-0-	-0- B	-0-	8715 3	267 9	N	243		183 1			365
06	8339 X	8339	-0-	-0- B	-0-	8091 3	248 9	N	225		378 1			212
07	8370 X	NO RPT	-0-	-8370 B	-0-			N	NO RPT					212
GRAN TORINO SOUTH UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443														
02	37464 X	32778	-0-	-4686 B	-0-	29019 3	3759 9	N	3417		3532 1			521
03	41478 X	33613	-0-	-7865 B	-0-	29639 3	3974 9	N	3613		3706 1			428
04	38760 X	30860	-0-	-7900 B	-0-	27189 3	3671 9	N	3337		3278 1			487
05	37820 X	33698	-0-	-4122 B	-0-	30018 3	3680 9	N	3345		3635 1			197
06	35130 X	31340	-0-	-3790 B	-0-	27952 3	3388 9	N	3080		3078 1			199
07	36301 X	NO RPT	-0-	-36301 B	-0-			N	NO RPT					199

BEECH GROVE (WOODBINE)														CNTY: JASPER	
BBX OPERATING, L.L.C.															
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 W	700	-0-	700 B	2480	700	3			N	-0-				66
03	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-				66
04	990 X	591	-0-	-399 B	-0-	591	3			N	-0-				66
05	1023 X	580	-0-	-443 B	-0-	580	3			N	-0-				66
06	750 X	526	-0-	-224 B	-0-	526	3			N	-0-				66
07	775 X	388	-0-	-387 B	-0-	388	3			N	-0-				66
FISTFUL OF DOLLARS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 281559 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794															
02	119392 X	25893	-0-	-93499 B	-0-	25473	3	420	9	N	382	383	1		160
03	132184 X	17682	-0-	-114502 B	-0-	17400	3	282	9	N	256	188	1		228
04	63960 X	21148	-0-	-42812 B	-0-	20789	3	359	9	N	326	372	1		182
05	40021 X	17228	-0-	-22793 B	-0-	16943	3	285	9	N	259	359	1		82
06	27750 X	7065	-0-	-20685 B	-0-	6990	3	75	9	N	68				150
07	28675 X	NO RPT	-0-	-28675 B	-0-					N	NO RPT				150
MAGNUM FORCE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588															
02	57988 X	15138	-0-	-42850 B	-0-	12829	3	2309	9	N	2099	2773	1		232
03	25150 X	25150	-0-	-0- B	-0-	21694	3	3456	9	N	3142	3015	1		359
04	29820 X	12210	-0-	-17610 B	-0-	10351	3	1859	9	N	1690	1675	1		374
05	30814 X	18379	-0-	-12435 B	-0-	15897	3	2482	9	N	2256	2335	1		295
*06	29820 X	16174	-0-	-13646 B	-0-	14038	3	2136	9	N	1942	2030	1		207
07	25141 X	NO RPT	-0-	-25141 B	-0-					N	NO RPT				207
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 281565 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SPACE COWBOYS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 281598 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698															
02	325808 X	168834	-0-	-156974 B	-0-	163699	3	5135	9	N	4668	5023	1		394
03	209591 X	189678	-0-	-19913 B	-0-	184119	3	5559	9	N	5054	5111	1		337
04	196590 X	183319	-0-	-13271 B	-0-	178003	3	5316	9	N	4833	4731	1		439
05	201593 X	187149	-0-	-14444 B	-0-	181758	3	5391	9	N	4901	5065	1		275
06	186390 X	177930	-0-	-8460 B	-0-	172940	3	4990	9	N	4536	4411	1		400
07	189689 X	NO RPT	-0-	-189689 B	-0-					N	NO RPT				400
FISTFUL OF DOLLARS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754															
02	0 W	73	-0-	73 B	11495	70	3	3	9	N	3				83
03	11495 X	-0-	-0-	-11495 B	-0-					N	-0-				83
04	2670 X	87	-0-	-2583 B	-0-	85	3	2	9	N	2				85
05	682 X	155	-0-	-527 B	-0-	155	3			N	-0-				85
06	453 X	453	-0-	-0- B	-0-	444	3	9	9	N	8				93
*07	343 X	343	-0-	-0- B	-0-	332	3	11	9	N	10				103
INVICTUS UNIT															
WELL #: RRCID -> 282104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8090 - 8160															
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)													
BBX OPERATING, L.L.C.													
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT													
				//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	058908					CNTY: JASPER			
				WELL #:		RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8090 -	8160
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC													
SWAMP MONSTER													
				WELL #:	301273	RRCID ->	282327	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13547 -	13550
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	10805				N	-0-	1751 1	371
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	10805				N	-0-	186 1	185
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	10805				N	470		655
05	SHUT IN	80507	-0-	80507	B	91312	599 1	62620 2	N	15716	16102 1		269
							17288 9						
06	SHUT IN	77845	-0-	77845	B	169157	600 1	60550 2	N	15177	15034 1		412
							16695 9						
07	SHUT IN	76018	-0-	76018	B	245175	620 1	59196 2	N	14729	14903 1		238
							16202 9						

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)													
FORT APACHE ENERGY, INC.													
RICE													
				WELL #:	06866 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
					277908					CNTY: TYLER			
					1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4949 -	4952
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2321	2599 1	221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2148	2000 1	369
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1810	1847 1	332
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1356	1497 1	191
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1442	1394 1	239
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		239

BEMUS (6300)													
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION													
BEMUS													
				WELL #:	06987 850	ASSOCIATED				ONE WELL			
					402723					CNTY: WHARTON			
					1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6737	PERF. 6620 -	6624
02	8568	9101	-0-	533	74637	8760 2	341 9	N	310	310 1			36
03	9486	8854	-0-	-632	74005	8540 2	314 9	N	285	285 1			36
04	9180	8483	-0-	-697	73308	8230 2	253 9	N	230	230 1			36
05	9486	8395	-0-	-1091	72217	8180 2	215 9	N	195	195 1			36
06	9180	8166	-0-	-1014	71203	7990 2	176 9	N	160	160 1			36
07	9486	NO RPT	-0-	-9486	61717			N	NO RPT				36

BENDER (Y-2)													
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC													
BENDER ESTATE A													
				WELL #:	07095 625	ASSOCIATED				49B			
					388700					CNTY: MONTGOMERY			
					1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5940 -	5942
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.// 07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY								
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.// 388700														
TYRA, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BERNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530								
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52 1	815 3	Y	4	3 1						21
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	65 1	952 3	Y	9	9 1						21
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	65 1	1118 3	Y	11	10 1						22
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	64 1	912 3	Y	14	12 1						24
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	60 1	864 3	Y	10	10 1						24
07	992 N	898	-0-	-94	-0-	63 1	824 3	Y	10	10 1						24
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277								
02	28 X	22	-0-	-6	-0-	18 3	4 9	Y	4	4 1						11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1						10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							10
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43 1	622 3	Y	-0-							10
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	309 3	Y	-0-							10
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	311 3	Y	-0-							10
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280														
QUIREY		WELL #: 1		RRCID -> 150465		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692								
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-							130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							130
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-							130
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-							130
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662 2	1 9	N	1							131
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-							131
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085														
JANIK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723								
02	1568 N	4	-0-	-1564	-0-	4 2		N	-0-							122
03	403 N	77	-0-	-326	-0-	10 1	67 2	N	-0-							122
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-							122
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-							122
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-							122
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	N	-0-							122
O'HARE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681								
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	20 1	1544 2	N	-0-							97
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	30 1	1764 2	N	-0-							97
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	20 1	980 2	N	-0-							97
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	30 1	2064 2	N	-0-							97
06	1740 N	1555	-0-	-185	-0-	30 1	1525 2	N	-0-							97
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	30 1	168 2	N	-0-							97

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
OMEGA ENERGY, LLC				622657												
ANGELO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P/A 02/11/2015																
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				803290												
WALLACE, A. M.				WELL #:		1	RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599					
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	2	N	-0-					12
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	99	1	1151	2	N	-0-					12
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	104	1	1092	2	N	-0-					12
05	1271 N	952	-0-	-319	-0-	78	1	874	2	N	-0-					12
06	1200 N	878	-0-	-322	-0-	79	1	799	2	N	-0-					12
07	1240 N	905	-0-	-335	-0-	101	1	804	2	N	-0-					12
LEVERIDGE, A. T.				WELL #:		2	RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995					
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	4					83
						4	9									
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	69	1	804	2	Y	1					84
						1	9									
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	76	1	803	2	Y	-0-					84
05	992 N	757	-0-	-235	-0-	62	1	695	2	Y	-0-					84
06	840 N	696	-0-	-144	-0-	63	1	632	2	Y	1					85
						1	9									
07	899 N	716	-0-	-183	-0-	80	1	632	2	Y	4					89
						4	9									
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #:		1	RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760					
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	104	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	125	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	124	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	138	1	1547	2	Y	-0-					-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	140	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	168	1	1326	2	Y	-0-					-0-
LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 100684		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290												
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786												
M	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									
02	1163 N	1163 -0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1072 2	Y	3			86
03	1674 N	1674 -0-	-0-	-0-	-0-	133 1	1541 2	Y	-0-			86
04	1233 N	1233 -0-	-0-	-0-	-0-	106 1	1126 2	Y	1			87
						1 9						
05	1422 N	1422 -0-	-0-	-0-	-0-	116 1	1306 2	Y	-0-			87
06	1560 N	1146 -0-	-414	-0-	-0-	104 1	1042 2	Y	-0-			87
07	1271 N	955 -0-	-316	-0-	-0-	107 1	844 2	Y	4			91
						4 9						
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161												
02	3640 X	3516 -0-	-124	-0-	-0-	268 1	3248 2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3367 -0-	-694	-0-	-0-	268 1	3099 2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2552 -0-	-1348	-0-	-0-	220 1	2332 2	N	-0-			-0-
05	4030 X	2782 -0-	-1248	-0-	-0-	228 1	2554 2	N	-0-			-0-
06	3900 X	1406 -0-	-2494	-0-	-0-	127 1	1279 2	N	-0-			-0-
07	3906 X	101 -0-	-3805	-0-	-0-	11 1	90 2	N	-0-			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887												
02	1392 N	1392 -0-	-0-	-0-	-0-	106 1	1286 2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1340 -0-	-210	-0-	-0-	107 1	1233 2	N	-0-			-0-
04	1555 N	1555 -0-	-0-	-0-	-0-	134 1	1421 2	N	-0-			-0-
05	1577 N	1577 -0-	-0-	-0-	-0-	129 1	1448 2	N	-0-			-0-
06	1454 N	1454 -0-	-0-	-0-	-0-	132 1	1322 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1534 -0-	-16	-0-	-0-	172 1	1362 2	N	-0-			-0-
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892												
02	1772 N	1772 -0-	-0-	-0-	-0-	135 1	1637 2	N	-0-			-0-
03	1806 N	1806 -0-	-0-	-0-	-0-	144 1	1662 2	N	-0-			-0-
04	1775 N	1775 -0-	-0-	-0-	-0-	153 1	1622 2	N	-0-			-0-
05	1975 N	1775 -0-	-0-	-0-	-0-	162 1	1813 2	N	-0-			-0-
06	1759 N	1759 -0-	-0-	-0-	-0-	159 1	1600 2	N	-0-			-0-
*07	1922 N	1922 -0-	-0-	-0-	-0-	216 1	1706 2	N	-0-			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895												
02	1628 N	1628 -0-	-0-	-0-	-0-	124 1	1504 2	N	-0-			-0-
03	2139 N	1706 -0-	-433	-0-	-0-	136 1	1570 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1646 -0-	-214	-0-	-0-	142 1	1504 2	N	-0-			-0-
05	2014 N	2014 -0-	-0-	-0-	-0-	165 1	1849 2	N	-0-			-0-
06	1775 N	1775 -0-	-0-	-0-	-0-	161 1	1614 2	N	-0-			-0-
*07	1803 N	1803 -0-	-0-	-0-	-0-	202 1	1601 2	N	-0-			-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956														
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
02	1876 N	1810	-0-	-66	-0-	138 1	1672 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	159 1	1844 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2040 N	1637	-0-	-403	-0-	141 1	1496 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	162 1	1813 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1950 N	1709	-0-	-241	-0-	155 1	1554 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	183 1	1449 2	N	-0-		-0-			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247														
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
XOG OPERATING LLC 945921														
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921						
GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7386 - 7394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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	
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-	74
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	613 2	30 9	N	27	101
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-	101
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1068 2	8 9	N	7	108
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-	108
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	108
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
NORTHINGTON "B"		WELL #:		9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH	12407	PERF. 7946 - 7957	
02	1568 X	1076	-0-	-492	-0-	1066 3	10 9	N	9	124
03	1736 X	753	-0-	-983	-0-	753 3		N	-0-	118
04	1110 X	853	-0-	-257	-0-	853 3		N	-0-	118
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-	118
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-	118
07	868 N	633	-0-	-235	-0-	633 3		N	-0-	118
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	

BERNARD, W. (YEGUA 7600)			07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.			432469											
JACOB'S WELL			WELL #:		1	RRCID -> 246279	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7603	-	7613			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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					
					945921											
WELL #:					6	RRCID -> 137504					COMPL. DATE 03/08/1991					
											TOTAL DEPTH 8000					
											PERF. 7711 - 7717					
CNTY: WHARTON																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE		
0			GAS LIFT(L)			AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		

BERNARD, W. (7000)																
US PETRO LP																
SINCLAIR																
					07307 950	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					
					879302											
WELL #:					1	RRCID -> 151768					COMPL. DATE 10/11/1994					
											TOTAL DEPTH 7750					
											PERF. 7052 - 7070					
CNTY: WHARTON																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
CNTY: WHARTON																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
07	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				
CNTY: WHARTON																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		

BERNARD, W. (7650)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
NORTHINGTON																
					07307 960	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					386310											
WELL #:					2	RRCID -> 206064					COMPL. DATE 12/21/2006					
											TOTAL DEPTH 8060					
											PERF. 6964 - 7034					
CNTY: WHARTON																
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		

BERNARD, W. (7700)																
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC																
WESTMORELAND																
					07307 969	ASSOCIATED					ONE WELL					
					835611											
WELL #:					1	RRCID -> 234939					COMPL. DATE 02/26/2008					
											TOTAL DEPTH 8600					
											PERF. 7974 - 7984					
CNTY: WHARTON																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		

BERNARD, W. (7850) TALOS GULF COAST ONSHORE LLC DUNCAN				07307 975 835611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	171657	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL	DEPTH	8220	PERF.	7938	-	8020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		893	2			N	-0-			72
03	899 X	821	-0-	-78	-0-	-0-	-0-		821	2			N	-0-			72
04	870 X	740	-0-	-130	-0-	-0-	-0-		740	2			N	-0-			72
05	992 X	674	-0-	-318	-0-	-0-	-0-		674	2			N	-0-			72
06	960 X	841	-0-	-119	-0-	-0-	-0-		841	2			N	-0-			72
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72
DUNCAN, F. B.				WELL #:	0201ST	RRCID ->	281816	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	7956	-	8004	
02	4256 X	622	-0-	-3634	-0-	-0-	-0-		611	2	11	9	N	10			190
03	4712 X	658	-0-	-4054	-0-	-0-	-0-		648	2	10	9	N	9	49	1	150
04	4560 X	668	-0-	-3892	-0-	-0-	-0-		660	2	8	9	N	7			157
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		734	2	3	9	N	3			160
*06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		651	2	10	9	N	9			169
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			169
XOG OPERATING LLC GILBERT				945921	WELL #:	2 T	RRCID ->	122296	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	7738	-	7794
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BERNARD PRAIRIE (4400) CORUM PRODUCTION COMPANY BOETTCHER				07321 888 180197	WELL #:	1	RRCID ->	246626	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4486	-	4488
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BESSMAY (MIOCENE) UNION GAS OPERATING COMPANY ADJ MINERALS				07479 210 876500	WELL #:		RRCID ->	226536	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH	4005	PERF.	3687	-	3690
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			26
				PLUGGED AND ABANDONED_____				08/19/2011									
ADJ MINERALS				WELL #:		RRCID ->	229610	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL	DEPTH	4009	PERF.	3800	-	3802	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			22
				PLUGGED AND ABANDONED_____				06/14/2012									

BESSMAY (WILCOX CONS) PROLINE ENERGY RESOURCES INC VASTAR-TEMPLE INLAND				07479 240 681327 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 179985	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10504 - 10676	CAPACITY CNTY: JASPER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	132 1 83 9	329 2	N	75	181	1		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	149 1	334 2	N	-0-				-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	172 1 202 9	325 2	N	184	184	1		-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	126 1	330 2	N	-0-				-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	168 1	298 2	N	-0-				-0-
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	166 1 196 9	310 2	N	178	178	1		-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND													
				WELL #: 1	RRCID -> 179987	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10504 - 10548				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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				
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	49 1	122 2	N	-0-				102
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	60 1 166 9	134 2	N	151	151	1		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	52 1	137 2	N	-0-				102
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	70 1	123 2	N	-0-				102
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	66 1	123 2	N	-0-				102
BP-STOCKSTILL													
				WELL #: 1	RRCID -> 254768	COMPL. DATE 08/24/2009	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.10477 - 10513				
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	533 1 209 9	1327 2	N	190	190	2		-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	569 1 205 9	1281 2	N	186	186	1		-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	606 1 205 9	1144 2	N	186	186	1		-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	440 1 411 9	1155 2	N	374	374	1		-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	642 1 200 9	1138 2	N	182	182	1		-0-
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	648 1 395 9	1212 2	N	359	359	1		-0-

BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
AKG OPERATING COMPANY		009566											
KOEHLER		WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	774	-0-	-66	-0-	55	1	719	2	N	-0-		42
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	61	1	777	2	N	-0-		42
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	64	1	774	2	N	-0-		42
05	868 N	651	-0-	-217	-0-	47	1	604	2	N	-0-		42
06	810 N	595	-0-	-215	-0-	41	1	554	2	N	-0-		42
07	868 N	711	-0-	-157	-0-	49	1	662	2	N	-0-		42
LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933					
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	58	1	760	2	N	-0-		157
03	961 N	866	-0-	-95	-0-	58	1	808	2	N	-0-		157
04	900 N	819	-0-	-81	-0-	54	1	765	2	N	-0-		157
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	54	1	741	2	N	-0-		157
06	840 N	680	-0-	-160	-0-	39	1	641	2	N	-0-		157
07	837 N	720	-0-	-117	-0-	45	1	675	2	N	-0-		157
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137					
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	92	1	2478	3	N	-0-	174 1	50
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	104	1	2854	3	N	-0-		50
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	104	1	2862	3	N	7		57
						8	9						
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	101	1	2717	3	N	7		64
						8	9						
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	107	1	2734	3	N	11		75
						12	9						
*07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	103	1	2778	3	N	-0-		75
ANCHOR OPERATING CO.		020596											
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC		036933											
KRUEGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277588		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC		089988											
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #:		1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981	
DALE UNIT										TOTAL DEPTH 7200	
										PERF. 7025 - 7045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
0											
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2		N
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	229	2		N
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9
BRACEWELL				WELL #:		1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981	
										TOTAL DEPTH 9495	
										PERF. 6978 - 6996	
02	924 N	881	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9
03	992 N	987	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9
07	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1046	2		N
VINCE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 096767		COMPL. DATE 12/03/1981	
										TOTAL DEPTH 7010	
										PERF. 6870 - 6880	
*08	2077 X	1365	-0-	-712	-0-	-0-	-0-	273	1	1092	2
*09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2526	2
*10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	3733	2
								3	9		N
*11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	3360	2
*12	2077 X	1603	-0-	-474	-0-	-0-	-0-	273	1	1330	2
*01	2077 X	995	-0-	-1082	-0-	-0-	-0-	273	1	719	2
								3	9		N
*02	1876 X	917	-0-	-959	-0-	-0-	-0-	246	1	669	2
								2	9		N
*03	2077 X	1032	-0-	-1045	-0-	-0-	-0-	273	1	757	2
								2	9		N
*04	2010 X	810	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-	264	1	546	2
*05	1612 X	1347	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	273	1	1067	2
								7	9		N
*06	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1133	2
								12	9		N
*07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1412	2
								8	9		N
WARD UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 097107		COMPL. DATE 01/06/1982	
										TOTAL DEPTH 7154	
										PERF. 6910 - 6921	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2		N
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	55	2		N
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	61	2		N
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	24	2		N
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9
MINNIE				WELL #:		1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984	
										TOTAL DEPTH 9275	
										PERF. 6827 - 6856	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		N
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	229	2		N
*05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	22	9
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	167	2		N
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
MAYJAC I, LLC				536431								
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7280 - 7308	
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
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	1		N	-0-		28
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	1		N	-0-		28
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1619	1	26 9	N	24		52
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	1	13 9	N	12		64
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	1	2 9	N	2		66
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		66
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
07	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	
02	2604 N	2319	-0-	-285	-0-	2312	2	7 9	N	6		168
03	2883 N	1902	-0-	-981	-0-	1902	2		N	-0-		168
04	2670 N	46	-0-	-2624	-0-	46	2		N	-0-		168
05	2573 N	591	-0-	-1982	-0-	591	2		N	-0-		168
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1 9	N	1	118 1	51
*07	3100 N	4065	-0-	965	-0-	4057	2	8 9	N	7		58
PAIGE		WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052	
02	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2569	2	11 9	N	10		99
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2775	2	7 9	N	6		105
04	2790 N	2734	-0-	-56	-0-	2723	2	11 9	N	10		115
05	2852 N	2805	-0-	-47	-0-	2797	2	8 9	N	7		122
06	2700 N	1583	-0-	-1117	-0-	1581	2	2 9	N	2		124
07	2821 N	2209	-0-	-612	-0-	2202	2	7 9	N	6		130
KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851	
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9 9	N	8		81
03	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1216	2	3 9	N	3		84
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8 9	N	7		91
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2021	2	4 9	N	4		95
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7 9	N	6	68 1	33
07	2573 N	1217	-0-	-1356	-0-	1216	2	1 9	N	1		34
KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 - 6842	
02	840 N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1 9	N	1		44
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6 9	N	5		49
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3 9	N	3		52
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4 9	N	4		56
06	870 N	572	-0-	-298	-0-	569	2	3 9	N	3		59
07	1054 N	261	-0-	-793	-0-	261	2		N	-0-		59

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970							
CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626	
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
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	549 2	2 9	N	32
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9	N	34
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	507 2	3 9	N	37
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 2	3 9	N	40
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	444 2		N	40
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	40
OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980	
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	528 2	3 9	N	62
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592 2	2 9	N	64
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9	N	65
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	569 2	1 9	N	66
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	542 2	2 9	N	68
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	513 2	4 9	N	72
RAMTEX ENERGY LLC		690225							
BLINKA-POEHL		WELL #: 1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	34 1	456 2	N	48
						3 9			
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	28 1	388 2	N	48
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33 1	472 2	N	48
05	558 N	425	-0-	-133	-0-	29 1	396 2	N	48
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	16 1	256 2	N	48
07	527 N	142	-0-	-385	-0-	9 1	133 2	N	48
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854							
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476	
02	1820 N	1367	-0-	-453	-0-	168 1	1199 2	N	36
03	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	186 1	1278 2	N	36
04	1530 N	1382	-0-	-148	-0-	180 1	1202 2	N	36
05	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	186 1	1212 2	N	36
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	180 1	1150 2	N	36
07	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	186 1	1132 2	N	39
						3 9			
ASH UNIT		WELL #:		RRCID -> 102401		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010									
RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160	
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	379 2		N	118
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 2		N	118
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	375 2		N	118
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 2		N	118
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	118
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		N	118

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453			RRCID -> 096833	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 7315 - 7346								
SEE, JOHN		WELL #: 2 B														
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	21					89
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	18					107
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4444	2	20	9	N	18					125
*05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4593	2	25	9	N	23					148
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 155953	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH 11141	PERF. 6669 - 6680								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					73
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	601	2	13	9	N	12					85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
FORTUNE RESOURCES LLC		278755														
BURKHART		WELL #: 1			RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 11169 - 11190								
02	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7094	2	84	9	N	76					112
03	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11277	2	75	9	N	68					180
04	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	10627	2	138	9	N	125	183	1			122
05	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10114	2	86	9	N	78					200
06	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9075	2	13	9	N	12					212
*07	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9705	2	107	9	N	97	186	1			123

BIG BOGGY CREEK (TM5) PETRODOME OPERATING, LLC RIO RANCH				//CONT.//	07762 380 660286	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA								
				WELL #:	1	RRCID ->	255505	COMPL.	DATE 04/22/2011	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11510	-	11532						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	112812 X	109768	-0-	-3044	-0-		-0-	108778	1	990	9	N		900	1079	2			2515	
03	124899 X	120014	-0-	-4885	-0-		-0-	118636	1	1378	9	N		1253	1403	2			2365	
04	120870 X	114201	-0-	-6669	-0-		-0-	113027	1	1174	9	N		1067	911	2			2521	
05	124899 X	113546	-0-	-11353	-0-		-0-	112363	1	1183	9	N		1075	1103	2			2493	
06	120600 X	62106	-0-	-58494	-0-		-0-	61478	1	628	9	N		571	664	2			2400	
07	121520 X	-0-	-0-	-121520	-0-		-0-					N		-0-					2400	
RIO RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	268047	COMPL.	DATE 05/13/2011	TOTAL	DEPTH 13030	PERF.12166	-	12202						
02	110740 X	105294	-0-	-5446	-0-		-0-	103987	1	1307	9	N		1188	1107	2			6030	
03	122605 X	113924	-0-	-8681	-0-		-0-	112597	1	1327	9	N		1206	1100	2			6136	
04	118650 X	105975	-0-	-12675	-0-		-0-	104725	1	1250	9	N		1136	1258	2			6014	
05	122233 X	102809	-0-	-19424	-0-		-0-	101573	1	1236	9	N		1124	1072	2			6066	
06	115140 X	95213	-0-	-19927	-0-		-0-	94111	1	1102	9	N		1002	919	2			6149	
07	116591 X	94575	-0-	-22016	-0-		-0-	93495	1	1080	9	N		982	701	2			6430	
BIG CREEK HAMMAN OIL & REFINING COMPANY DAVIS, T W				WELL #:	07808 001 350200 255	ASSOCIATED		49B				CNTY: FORT BEND								
						RRCID ->	245425	COMPL.	DATE 12/11/2008	TOTAL	DEPTH 3696	PERF. 3276	-	3278						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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						
02	28 #	23	-0-	-5	-0-		-0-	23	1			N		-0-					-0-	
03	31 #	19	-0-	-12	-0-		-0-	19	1			N		-0-					-0-	
04	30 #	17	-0-	-13	-0-		-0-	17	1			N		-0-					-0-	
05	31 #	19	-0-	-12	-0-		-0-	19	1			N		-0-					-0-	
06	30 #	17	-0-	-13	-0-		-0-	17	1			N		-0-					-0-	
07	31 #	25	-0-	-6	-0-		-0-	25	1			N		-0-					-0-	
DAVIS				WELL #:	265	RRCID ->	255650	COMPL.	DATE 02/25/2010	TOTAL	DEPTH 4825	PERF. 4430	-	4440						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
BIG HILL (FRIO A) MAGNUM PRODUCING, LP MARRS MCLEAN				WELL #:	07884 054 521516 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
						RRCID ->	247933	COMPL.	DATE 12/04/2008	TOTAL	DEPTH 7716	PERF. 7080	-	7083						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
07	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		
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											
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62											
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62											
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62											
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											

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

BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:		1	RRCID -> 260053	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12465	PERF. 9284 - 9290	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)				07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233975	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 11364 - 11372	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
WORTHAM OIL & GAS				942489					
GALLAGHER		WELL #:		3A	RRCID -> 134108	COMPL. DATE 03/15/1990	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8382 - 8500	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)				07888 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 243665		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10184 - 10202							
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		
02	5768	4750	-0-	-1018		-0-	147	1	4588	2	N	14						115	
							15	9											
03	6386	5138	-0-	-1248		-0-	147	1	4968	2	N	21						136	
							23	9											
04	6000 #	5125	-0-	-875		-0-	147	1	4953	2	N	23						159	
							25	9											
*05	6200 #	5177	-0-	-1023		-0-	5176	2	1	9	N	1		1	8			159	
*06	6000 #	4733	-0-	-1267		-0-	77	1	4656	2	N	-0-						159	
07	5270 #	4780	-0-	-490		-0-	77	1	4656	2	N	43						202	
							47	9											

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300)					07888 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
HARRISON INTERESTS, LTD.					360320								
GILL, DORA, ESTATE					WELL #:	2	RRCID -> 053619	COMPL. DATE 08/25/1972	TOTAL DEPTH 11987	PERF.10279 - 10285			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2017 - P/A 03/18/17													

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)				07890 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990						
ACKEL, J.				WELL #:	1	RRCID -> 236980	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12550 - 12574	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEATON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 261986	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2890 - 2950
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)				07891 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	250605	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10674 - 10679
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	0	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-								
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-								
07	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	
02	15565	R	15565		-0-	-0-		-0-		434	1	13973	3	N	1053	1037	1	153								
03	17050	#	16975		-0-	-75		-0-		1158	9	15294	3	N	1134	1105	1	182								
04	16500	#	15677		-0-	-823		-0-		1247	9	14107	3	N	1045	1130	1	95								
05	17174		15630		-0-	-1544		-0-		420	1	13928	3	N	1153	952	1	296								
06	16620		14249		-0-	-2371		-0-		1150	9	12509	3	N	1200	1129	1	366								
07	17174		15817		-0-	-1357		-0-		420	1	14423	3	N	873	920	1	319								
										1268	9															
										434	1															
										960	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	
02	499	X	499		-0-	-0-		-0-		397	3	102	9	N	93			392								
03	651	N	330		-0-	-321		-0-		262	3	68	9	N	62	179	1	275								
04	360	N	212		-0-	-148		-0-		109	3	103	9	N	94			369								
05	589	N	283		-0-	-306		-0-		219	3	64	9	N	58			427								
06	330	N	75		-0-	-255		-0-		10	3	65	9	N	59	176	1	310								
07	217	N	-0-		-0-	-217		-0-						N	72			382								
VASTAR 2A UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			45								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			45								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			45								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			45								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			45								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			45								
VASTAR 1A UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-								
07	0	N	-0-	-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	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-								

BILOXI (12200 SAND)										08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
BXP OPERATING, LLC										042191											
GRAY, JAMES										WELL #:		1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454	
M																					
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

BLACK OWL (YEGUA 8300)				08534 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: WHARTON			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
ADAMCIK				WELL #:	1	RRCID -> 271133	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	8925 -	8945			
02	31584 #	24723	-0-	-6861	-0-	84	1	24464	2	N	159	178	1	220	
						175	9								
03	26415 R	26415	-0-	-0-	-0-	93	1	26148	2	N	158	183	1	195	
						174	9								
04	27570	24918	-0-	-2652	-0-	90	1	24782	2	N	42	175	1	62	
						46	9								
05	28489	25297	-0-	-3192	-0-	93	1	25028	2	N	160			222	
						176	9								
06	27570	23812	-0-	-3758	-0-	90	1	23568	2	N	140	179	1	183	
						154	9								
07	27373 #	24588	-0-	-2785	-0-	93	1	24022	2	N	430	543	1	70	
						473	9								

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	
*02	18788 #	16902	-0-	-1886	-0-	324	1	16547	2	N	28				220
						31	9								
*03	22227 #	18159	-0-	-4068	-0-	401	1	17755	2	N	3	170	1		53
						3	9								
*04	21510 #	16577	-0-	-4933	-0-	398	1	16179	2	N	-0-				53
*05	22227 #	15161	-0-	-7066	-0-	361	1	14800	2	N	-0-				53
*06	20580 #	12260	-0-	-8320	-0-	268	1	11992	2	N	-0-				53
07	18724 #	6618	-0-	-12106	-0-	234	1	6384	2	N	-0-				53

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)				08845 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: NEWTON			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500												
TEXAS A&M UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12080 - 12093				
02	3640	X	3278	-0-	-362	-0-	875	1	2131	3	N	247				334
							272	9								
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	969	1	2492	3	N	158	383	1		109
							174	9								
04	3210	X	2811	-0-	-399	-0-	938	1	1767	3	N	96				205
							106	9								
05	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	969	1	2006	3	N	101	192	1		114
							111	9								
06	3510	X	3088	-0-	-422	-0-	938	1	2053	3	N	88				202
							97	9								
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT				202

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)			08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
SCHROEDER, A.			WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHROEDER, E.			WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)			08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
TITAN			WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150		PERF. 10981 - 10995						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
BLESSING -D-			WELL #: 41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8395 - 8402						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS FUEL COMPANY			845845														
BLESSING D			WELL #: 12		RRCID -> 005349		COMPL. DATE 03/26/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8425 - 8467						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLESSING (F-6)			08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #: 83		RRCID -> 175345		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 2298 - 2312						
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLESSING (F-14)			08871 370			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352																
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #: 2			RRCID -> 174344			COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 9672			PERF. 8068 - 8071				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLESSING (F-16)			08871 592			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MATAGORDA							
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950																
A. S. HERMAN			WELL #: 1			RRCID -> 279984			COMPL. DATE 08/27/2015			TOTAL DEPTH 9511			PERF. 8404 - 8406				
02	7000	487	-0-	-0-	-6513	31424	487	2					N	-0-					173
03	2500	-0-	-0-	-0-	-2500	28924							N	-0-					173
04	7500	-0-	-0-	-0-	-7500	21424							N	-0-	173	1			-0-
05	7750	-0-	-0-	-0-	-7750	13674							N	-0-					-0-
06	7500	-0-	-0-	-0-	-7500	6174							N	-0-					-0-
*07	6174 R	-0-	-0-	-0-	-6174	-0-							N	-0-					-0-
BLESSING (8300 BLESSING)			08871 962			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
TEXAS FUEL COMPANY			845845																
WHEELER, J. A.			WELL #: 1 T			RRCID -> 005348			COMPL. DATE 04/21/1941			TOTAL DEPTH 8330			PERF. 8280 - 8308				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLESSING, NORTH (FRI0)			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				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING, NE. (F-16)				08874 139		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP				563282															
TERRY, R.E. ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 085487				COMPL. DATE 04/12/1979				TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1				N	-0-					145	
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	1				N	-0-					145	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1				N	-0-					145	
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	245	1				N	-0-					145	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					145	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT					145	

BLISS, W. (YEGUA A)				08888 900		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WALKER					
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104															
BARBADOS				WELL #: 1		RRCID -> 281623				COMPL. DATE 11/29/2016				TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #: 1		RRCID -> 271503				COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)			09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:		1-T		RRCID -> 149105		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058	
											PERF. 5336 - 5344	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ST 369 L NE/4			WELL #:		3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665	
											PERF. 5312 - 5320	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

BLOCK 368-L (5720)														09571 675 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														073161					
STATE TRACT 369-L NE/4														WELL #: 4 L		RRCID -> 236965		COMPL. DATE 08/01/2010	
														TOTAL DEPTH		8071		PERF. 5584 - 6050	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 369-L (4600)														09572 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														073161					
STATE TRACT 369-L NE/4														WELL #: 2		RRCID -> 206393		COMPL. DATE 09/27/2004	
														TOTAL DEPTH		7722		PERF. 4581 - 4587	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 369-L (5100)														09572 580 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														073161					
STATE TRACT 369-L NE/4														WELL #: 1-C		RRCID -> 149103		COMPL. DATE 03/15/1994	
														TOTAL DEPTH		7058		PERF. 4988 - 4995	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 369-L (5300)														09572 600 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														073161					
STATE TRACT 369-L, NE/4														WELL #: 1 U		RRCID -> 068670		COMPL. DATE 07/02/1975	
														TOTAL DEPTH		7058		PERF. 5396 - 5663	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLOCK 367-L (7500) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367				09580 500 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4				RRCID -> 142136	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8246	-	8257	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLUE LAKE (11,000) ASPECT ENERGY, LLC GRIFFITH				09840 935 035453	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 4				RRCID -> 226427	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 11896	PERF. 11798	-	11810	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					103
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014										
BLUE MARSH (YEGUA 6600) INDIAN EXPLORATION, INC. KURTH, J. H. JR.				09860 845 423771	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON			
WELL #: 4 C				RRCID -> 076976	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6605	-	6612	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLUE MARSH (YEGUA 6700) INDIAN EXPLORATION, INC. YEGUA GAS UNIT				09860 900 423771	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON			
WELL #: 1				RRCID -> 032765	COMPL. DATE 11/19/1977	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 5055	-	5085	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT				09962 500 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 209048	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 17000	PERF. 15930	-	16662	
02	1064 N	552	-0-	-512	-0-	68 1	484 2	Y	-0-	5
03	899 N	688	-0-	-211	-0-	84 1	601 2	Y	3	8
						3 9				
04	870 N	563	-0-	-307	-0-	86 1	470 2	Y	6	14
						7 9				
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	164 1	807 2	Y	5	19
						6 9				
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	169 1	899 2	Y	2	21
						2 9				
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	96 1	767 2	Y	5	26
						6 9				

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT													CNTY: WHARTON	
//CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 834097														
WELL #: 2 RRCID -> 209742													COMPL. DATE 03/09/2017	
TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	122	1	868	2	Y	-0-			3
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	580	1	4173	2	Y	-0-			3
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	600	1	3264	2	Y	-0-			3
05	2356 X	1510	-0-	-846	-0-	255	1	1255	2	Y	-0-			3
06	3750 X	687	-0-	-3063	-0-	109	1	578	2	Y	-0-			3
07	3875 X	1711	-0-	-2164	-0-	190	1	1521	2	Y	-0-			3
KOONCE GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 212055	
													COMPL. DATE 04/13/2005	
													TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150	
02	10500 X	9372	-0-	-1128	-0-	1154	1	8218	2	Y	-0-			1
03	11067 X	9845	-0-	-1222	-0-	1202	1	8641	2	Y	2			3
04	10710 X	8007	-0-	-2703	-0-	1242	1	6758	2	Y	6			9
05	11067 X	6856	-0-	-4211	-0-	1157	1	5693	2	Y	5			14
06	10290 X	6039	-0-	-4251	-0-	956	1	5082	2	Y	1			15
07	10385 X	9209	-0-	-1176	-0-	1024	1	8181	2	Y	4			19
KOONCE GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 214666	
													COMPL. DATE 10/26/2005	
													TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736	
02	5292 X	4077	-0-	-1215	-0-	502	1	3575	2	Y	-0-			8
03	5053 X	4453	-0-	-600	-0-	543	1	3907	2	Y	3			11
04	4710 X	3624	-0-	-1086	-0-	561	1	3056	2	Y	6			17
05	4650 X	3245	-0-	-1405	-0-	548	1	2695	2	Y	2			19
06	4380 X	4309	-0-	-71	-0-	682	1	3627	2	Y	-0-			19
07	4526 X	3248	-0-	-1278	-0-	361	1	2881	2	Y	5			24
CORMAN-HUDGINS													WELL #: 3 RRCID -> 216197	
													COMPL. DATE 02/16/2006	
													TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	Y	-0-			4
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	Y	3			7
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	59	1	322	2	Y	6			13
05	434 N	343	-0-	-91	-0-	57	1	280	2	Y	5			18
06	450 N	309	-0-	-141	-0-	49	1	259	2	Y	1			19
07	403 N	94	-0-	-309	-0-	10	1	78	2	Y	5			24
CORMAN-HUDGINS													WELL #: 2 RRCID -> 216461	
													COMPL. DATE 09/30/2005	
													TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746	
02	2408 X	1872	-0-	-536	-0-	230	1	1642	2	Y	-0-			35
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	273	1	1966	2	Y	3			38
04	2070 N	1826	-0-	-244	-0-	282	1	1537	2	Y	6			44
05	2077 N	1965	-0-	-112	-0-	331	1	1628	2	Y	5			49
06	2160 N	2033	-0-	-127	-0-	322	1	1710	2	Y	1			50
07	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	186	1	1485	2	Y	4			54

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																		
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097																		
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	391	2	Y	-0-					61
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	63	1	449	2	Y	4					65
								4	9									
04	600 N	424	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	65	1	351	2	Y	7					72
								8	9									
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	69	1	338	2	Y	5					77
								6	9									
06	510 N	330	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	52	1	277	2	Y	1					78
								1	9									
07	434 N	145	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	6					84
								7	9									
BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815																		
SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7732 - 7737																		
02	11308 R	11308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11162	3	146	9	N	133	168	1			67
03	12028 #	11847	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	11700	3	147	9	N	134	171	1			30
04	13050 #	8262	-0-	-4788	-0-	-0-	-0-	8172	3	90	9	N	82					112
05	13485 #	8067	-0-	-5418	-0-	-0-	-0-	7993	3	74	9	N	67					179
06	13050 #	4777	-0-	-8273	-0-	-0-	-0-	4705	3	72	9	N	65					244
*07	22451	22451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22211	3	240	9	N	218	185	1			277
BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																		
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 PERF.13240 - 13246																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
F.I.G. ENERGY, LLC 257281																		
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)														CNTY: ORANGE	
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC															
LEMONVILLE															
WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY															
QUINN A-195															
WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890															
02	19852	X	17866	-0-	-1986	-0-	415	1	16817	2	N	576	563	1	102
03	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	634	9	18175	2	N	624	569	1	157
04	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	686	9	17129	2	N	591	560	1	188
05	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	450	1	17041	2	N	591	556	1	223
06	19650	X	17027	-0-	-2623	-0-	650	9	15974	2	N	548	554	1	217
07	19778	X	17090	-0-	-2688	-0-	465	1	16018	2	N	552	543	1	226
							603	9							
							607	9							
SND OPERATING, L.L.C.															
QUINN, B. E.															
WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)														CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HANKAMER A-912															
WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670															
02	3444	#	973	-0-	-2471	-0-	373	1	484	3	N	105			220
03	1178	#	1102	-0-	-76	-0-	116	9	780	3	N	116	185	1	151
04	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	194	1	1121	3	N	105	185	1	71
05	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	128	9	1165	3	N	106			177
06	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	108	1	1170	3	N	133	188	1	122
07	1395	#	1073	-0-	-322	-0-	116	9	819	3	N	111			233
							124	1							
							117	9							
							133	1							
							146	9							
							132	1							
							122	9							
BOGGY BAYOU														CNTY: MATAGORDA	
ORBIT PETROLEUM, INC.															
LEWIS "8"															
WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)			10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			388557										
HAWKINS RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 191874		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6037 - 6103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BON WEIR (11,100)			10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY			677770										
KUHNERT			WELL #: 1		RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11148 - 11176		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONUS (4050)			10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
WINTERMAN -A-			WELL #: 3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4013 - 4019		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONUS (4800)			10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CAMOIL, INC.			127449										
SCHOENFIELD, TED			WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4742 - 4764		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-			72 1	1176 2		Y	-0-					-0-			
04		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-			2185 2			Y	-0-					-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WINTERMANN										WELL #:		7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12126 - 12670	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					320			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					320			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					320			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					320			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					320			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					320			
BONUS (YEGUA 6900)										10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175											
BOETTCHER GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 069326		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 7710		PERF. N/A	
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-			280 9	1 9	1446 2	N	8					173			
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-			310 10	1 9	1550 2	N	9					182			
04		1800 N	1693	-0-	-107	-0-			300 3	1 9	1390 2	N	3	166 1				19			
*05		1922 N	1878	-0-	-44	-0-			300 2	1 9	1576 2	N	2					21			
*06		1800 N	1617	-0-	-183	-0-			250 6	1 9	1361 2	N	5					26			
07		1736 N	1119	-0-	-617	-0-			210 1		909 2	N	-0-					26			
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	
02		196 N	158	-0-	-38	-0-			13 1	145 3	Y	-0-						-0-			
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-			12 1	152 3	Y	-0-						-0-			
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-			11 1	158 3	Y	-0-						-0-			
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-			18 1	192 3	Y	-0-						-0-			
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-			13 1	180 3	Y	-0-						-0-			
07		155 N	121	-0-	-34	-0-			10 1	111 3	Y	-0-						-0-			
KRENEK										WELL #:		1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486	
02		1120 N	1077	-0-	-43	-0-			87 1	990 3	Y	-0-						-0-			
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			93 1	1188 3	Y	-0-						-0-			
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-			72 1	1037 3	Y	-0-						-0-			
05		1178 N	1147	-0-	-31	-0-			96 1	1051 3	Y	-0-						-0-			
06		1230 N	987	-0-	-243	-0-			68 1	919 3	Y	-0-						-0-			
07		1147 N	1042	-0-	-105	-0-			83 1	959 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WINTERMANN			WELL #:	7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12660 - 12670
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINTERMANN			WELL #:	8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12509 - 12673
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	171
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	171
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	172
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	173
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	173
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	173
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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRI0 3750)			10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAHALITC GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 3868	PERF. 3714 -	3734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PITTS, ANIELA			WELL #: 7	RRCID -> 202777	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3728 -	3735
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 15	RRCID -> 204743	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 3318 -	3322
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BONUS, S. E. (FRI0 4600)			10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
PITTS, ANIELA			WELL #: 5 C	RRCID -> 117721	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 4615 -	4620
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4902 -	4980
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

ROCKING 'M'														WELL #: 3				RRCID -> 265697				COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131			
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-			1341	3	54	9	Y	49	75	1			48										
03		1000 N	1010	-0-	-0-	10			978	3	32	9	Y	29	14	1			63										
04		101 N	91	-0-	-0-	-10			69	3	22	9	Y	20	61	1			22										
05		775 N	-0-	-0-	-0-	-775						Y	13	12	1			23											
06		750 N	-0-	-0-	-0-	-750						Y	8	12	1			19											
*07		93 N	13	-0-	-0-	-80			3	3	10	9	Y	9	8	1	1	6	19										

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			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
07		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			
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-			23	1	258	3	Y	-0-					-0-										
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-			16	1	211	3	Y	-0-					-0-										
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-			29	1	421	3	Y	-0-					-0-										
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-			35	1	387	3	Y	-0-					-0-										
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-			27	1	357	3	Y	-0-					-0-										
07		434 N	404	-0-	-0-	-30			32	1	372	3	Y	-0-					-0-										

KRUEGER														WELL #: 4				RRCID -> 111829				COMPL. DATE 10/03/1984				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437			
02		1260 N	1136	-0-	-0-	-124			92	1	1044	3	Y	-0-					-0-										
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-			95	1	1216	3	Y	-0-					-0-										
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-			59	1	849	3	Y	-0-					-0-										
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-			107	1	1179	3	Y	-0-					-0-										
06		1260 N	886	-0-	-0-	-374			61	1	825	3	Y	-0-					-0-										
*07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			99	1	1146	3	Y	-0-					-0-										

MAHALITC														WELL #: 1 C				RRCID -> 112300				COMPL. DATE 09/12/1984				TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C	RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL	DEPTH	7812	PERF. 7352	-	7374
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL	DEPTH	7816	PERF. 7386	-	7402
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL	DEPTH	7816	PERF. 7408	-	7425
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743 3	Y	-0-			-0-	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755 3	Y	-0-			-0-	
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686 3	Y	-0-			-0-	
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	65	1	708 3	Y	-0-			-0-	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	735 3	Y	-0-			-0-	
*07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749 3	Y	-0-			-0-	
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL	DEPTH	7906	PERF. 7370	-	7390
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL	DEPTH	7812	PERF. 7399	-	7419
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477 3	Y	-0-			-0-	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491 3	Y	-0-			-0-	
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484 3	Y	-0-			-0-	
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	40	1	435 3	Y	-0-			-0-	
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	31	1	425 3	Y	-0-			-0-	
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485 3	Y	-0-			-0-	
HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7182	-	7440
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228 3	Y	-0-			-0-	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277 3	Y	-0-			-0-	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255 3	Y	-0-			-0-	
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	20	1	221 3	Y	-0-			-0-	
06	270 N	130	-0-	-140	-0-	9	1	121 3	Y	-0-			-0-	
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	15	1	174 3	Y	-0-			-0-	

BONUS, SW. (VICKSBURG)													10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
BONUS SWD													WELL #:		1		RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4401 - 4920	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BONUS, SW. (WILCOX)													10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
MAHALITC/HUNT													WELL #:		7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594	
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	179	3	11	9	N	10	14	1	65										
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	180	3	1	9	N	1	9	1	57										
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	130	3	1	9	N	1	1	1	57										
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			57										
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	151	3	1	9	N	1	1	1	57										
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	187	3	9	9	N	8			65										
MAHALITC/HUNT													WELL #:		2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460	
02	6580 X	5898	-0-	-682	-0-	5837	3	61	9	N	55	53	1	99										
03	7006 X	6301	-0-	-705	-0-	6262	3	39	9	N	35	51	1	83										
04	6180 X	5616	-0-	-564	-0-	5577	3	39	9	N	35	41	1	77										
05	6386 X	4974	-0-	-1412	-0-	4967	3	7	9	N	6			83										
06	6180 X	5398	-0-	-782	-0-	5377	3	21	9	N	19	42	1	60										
07	6386 X	3537	-0-	-2849	-0-	3526	3	11	9	N	10			70										
MAHALITC/HUNT													WELL #:		4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537	
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	370	3	13	9	N	12	15	1	57										
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2	10	1	49										
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	N	2	2	1	49										
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-			49										
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1	3	1	47										
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2			49										
MAHALITC/HUNT													WELL #:		6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341	
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	861	3	17	9	N	15	17	1	56										
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	639	3	4	9	N	4	12	1	48										
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	503	3	3	9	N	3	4	1	47										
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	457	3	1	9	N	1			48										
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	3	3	9	N	3	4	1	47										
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	460	3	12	9	N	11			58										
MAHALITC/HUNT													WELL #:		8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621	
02	2660 X	1088	-0-	-1572	-0-	1070	3	18	9	N	16	24	1	143										
03	2285 X	1029	-0-	-1256	-0-	1022	3	7	9	N	6	17	1	132										
04	870 X	403	-0-	-467	-0-	401	3	2	9	N	2	6	1	128										
05	899 X	395	-0-	-504	-0-	394	3	1	9	N	1			129										
06	870 X	235	-0-	-635	-0-	234	3	1	9	N	1	4	1	126										
07	899 X	431	-0-	-468	-0-	416	3	15	9	N	14			140										

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT				//CONT.// //CONT.//	10519 750 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #:	3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL	DEPTH	14020	PERF.11439 - 11537				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHLUTER- JANSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11485 - 12506				
02	1372	X	564	-0-	-808	-0-	545	3	19	9	Y	17	11	1			158
03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	719	3	13	9	Y	12	10	1			160
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8	10	1			158
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	696	3	15	9	Y	14	8	1			164
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	672	3	8	9	Y	7	12	1			159
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	583	3	4	9	Y	4	3	1			159
SCHLUTER- JANSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.11574 - 12527				
02	3976	X	879	-0-	-3097	-0-	752	3	127	9	Y	115	15	1			184
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	781	3	40	9	Y	36	26	1			194
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1261	3	44	9	Y	40	39	1			195
05	1085	X	784	-0-	-301	-0-	697	3	87	9	Y	79	62	1			212
06	960	X	771	-0-	-189	-0-	765	3	6	9	Y	5	34	1			183
07	1085	X	477	-0-	-608	-0-	460	3	17	9	Y	15	14	1			183
ANDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	180390	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL	DEPTH	14347	PERF.11783 - 13363				
02	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	2949	3	133	9	Y	121	207	1			123
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3136	3	136	9	Y	124	24	1			223
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2966	3	138	9	Y	125	206	1			142
05	3472	X	1270	-0-	-2202	-0-	1212	3	58	9	Y	53	5	1			190
06	3360	X	1470	-0-	-1890	-0-	1407	3	63	9	Y	57	20	1			227
07	3410	X	2046	-0-	-1364	-0-	1949	3	97	9	Y	88	2	1			314
ANDERSON				WELL #:	6	RRCID ->	180715	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.11546 - 13470				
02	3780	X	3126	-0-	-654	-0-	2996	3	130	9	Y	118	210	1			95
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3575	3	136	9	Y	124	31	1			188
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3281	3	133	9	Y	121	204	1			105
05	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	3314	3	145	9	Y	132	18	1			219
06	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3367	3	111	9	Y	101	231	1			89
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3328	3	128	9	Y	116	10	1			196
SCHLUTER- JANSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	180812	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.11540 - 12596				
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	514	3	46	9	Y	42	11	1			203
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	600	3	19	9	Y	17	14	1			206
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	420	3	23	9	Y	21	16	1			211
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	506	3	19	9	Y	17	15	1			213
06	600	N	393	-0-	-207	-0-	379	3	14	9	Y	13	19	1			207
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	366	3	22	9	Y	20	4	1			223
DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180840	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.10922 - 12478				
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	430	3	8	9	Y	7	10	1			151
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	3	6	9	Y	5	6	1			150
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	Y	2	3	1			149
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	302	3	36	9	Y	33					182
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	Y	2	3	1			181
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	379	3	3	9	Y	3					184

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
ANDERSON			WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13343 - 13403					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-		2310	3	89	9	Y		81	22	1		239
03	1000	N	2380	-0-	1380	1380		2273	3	107	9	Y		97	210	1		126
04	2389	N	1009	-0-	-1380	-0-		964	3	45	9	Y		41	30	1		137
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-		2634	3	215	9	Y		195	36	1		296
06	2310	N	2203	-0-	-107	-0-		2082	3	121	9	Y		110	235	1		171
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		2068	3	110	9	Y		100	20	1		250

SCHLUTER - JANSSEN			WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL	DEPTH	12217	PERF.11706 - 12165					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-

ROCKING "M"			WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL	DEPTH	13600	PERF.10466 - 12548					
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-		527	3	47	9	Y		43	72	1		44
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-		566	3	46	9	Y		42	19	1		67
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-		428	3	44	9	Y		40	74	1		33
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		980	3	75	9	Y		68	43	1		58
06	540	N	298	-0-	-242	-0-		120	3	178	9	Y		162	82	1		138
*07	496	N	400	-0-	-96	-0-		386	3	14	9	Y		13	23	1	6 6	122

DUNCAN "A"			WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL	DEPTH	12842	PERF.11533 - 12588					
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-		400	3	74	9	Y		67	178	1		82
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-		458	3	53	9	Y		48	6	1		124
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-		392	3	55	9	Y		50	6	1		168
05	496	N	419	-0-	-77	-0-		371	3	48	9	Y		44	3	1		209
06	480	N	456	-0-	-24	-0-		425	3	31	9	Y		28	185	1		52
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-		442	3	44	9	Y		40				93

ROCKING "M"			WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11518 - 11552					
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		1353	3	54	9	Y		49	74	1		48
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-		677	3	47	9	Y		43	21	1		70
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-		870	3	44	9	Y		40	77	1		33
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-		612	3	78	9	Y		71	54	1		50
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		1266	3	86	9	Y		78	86	1		42
07	558	N	524	-0-	-34	-0-		481	3	43	9	Y		39	39	1	1 6	42

KRUEGER			WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11500 - 12570					
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-		37	1	418	3	Y		-0-				-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-		12	1	147	3	Y		-0-				-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-		18	1	264	3	Y		-0-				-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-		16	1	180	3	Y		-0-				-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-		32	1	425	3	Y		-0-				-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-		22	1	255	3	Y		20	9	1		11
								22	9									

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 386310 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 187053		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2002				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ANDERSON						WELL #:	7	RRCID -> 187142	COMPL. DATE 02/06/2004				TOTAL DEPTH 13600	PERF.11538 - 13381					
02	3276	X	2998	-0-	-278	-0-		2904	3	94	9	Y	85	212	1				95
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-		3137	3	179	9	Y	163	50	1				208
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-		2381	3	160	9	Y	145	240	1				113
05	3317	X	3307	-0-	-10	-0-		3013	3	294	9	Y	267	120	1				260
06	3210	X	2986	-0-	-224	-0-		2778	3	208	9	Y	189	307	1				142
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-		3199	3	196	9	Y	178	62	1				257
KRUEGER						WELL #:	12	RRCID -> 187340	COMPL. DATE 11/09/2001				TOTAL DEPTH 13475	PERF.11455 - 13372					
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-		170	1	1932	3	Y	101	114	1				69
								111	9										
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-		281	1	3610	3	Y	114	82	1				101
								125	9										
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-		278	1	3980	3	Y	75	68	1				108
								83	9										
05	5115	X	3819	-0-	-1296	-0-		308	1	3387	3	Y	113	81	1				140
								124	9										
06	3900	X	3842	-0-	-58	-0-		260	1	3519	3	Y	57	134	1				63
								63	9										
07	4495	X	2600	-0-	-1895	-0-		202	1	2334	3	Y	58	58	1				63
								64	9										
KRUEGER						WELL #:	9	RRCID -> 187438	COMPL. DATE 02/23/2015				TOTAL DEPTH 13515	PERF.10440 - 10998					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KRUEGER						WELL #:	10	RRCID -> 189059	COMPL. DATE 11/17/2001				TOTAL DEPTH 13627	PERF.11560 - 12951					
02	5880	X	4667	-0-	-1213	-0-		373	1	4228	3	Y	60	67	1				43
								66	9										
03	5890	X	5794	-0-	-96	-0-		406	1	5221	3	Y	152	87	1				108
								167	9										
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-		333	1	4772	3	Y	176	109	1				175
								194	9										
05	5270	X	3333	-0-	-1937	-0-		270	1	2971	3	Y	84	95	1				164
								92	9										
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-		345	1	4655	3	Y	159	219	1				104
								175	9										
07	5332	X	4660	-0-	-672	-0-		360	1	4157	3	Y	130	112	1				122
								143	9										

BONUS, SW. (WILCOX)				//CONT.//	10519 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MAHALITC/HUNT				WELL #:	9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-							N	8		13	1			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		6	1			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	25						77
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 16042		PERF.12620 - 13226							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
TMR EXPLORATION, INC.				834097	RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640								
OBENHAUS GAS UNIT				WELL #:	2														
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		39	2	2	9	N	2	1	1					135
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	N	-0-							135
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	28	2	N	4	1	1					138
							4	9											
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	N	35	8	1					165
							39	9											
06	60 N	6	-0-	-54	-0-		6	2			N	-0-							165
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-							165
SCHWEINLE				WELL #:	1	RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839							
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-		15	1	380	2	N	-0-							38
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-		19	1	430	2	N	-0-							38
04	390 N	312	-0-	-78	-0-		14	1	298	2	N	-0-							38
05	434 N	307	-0-	-127	-0-		14	1	293	2	N	-0-							38
06	420 N	289	-0-	-131	-0-		12	1	277	2	N	-0-							38
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-		15	1	355	2	N	-0-							38
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574							
02	8736 X	874	-0-	-7862	-0-		79	1	777	2	N	16	3	1					325
							18	9											
03	9672 X	1029	-0-	-8643	-0-		44	1	985	2	N	-0-							325
04	5340 X	979	-0-	-4361	-0-		43	1	935	2	N	1							326
							1	9											
05	2139 X	918	-0-	-1221	-0-		40	1	870	2	N	7	2	1					331
							8	9											
06	2070 X	845	-0-	-1225	-0-		35	1	810	2	N	-0-							331
07	1023 X	823	-0-	-200	-0-		34	1	788	2	N	1							332
							1	9											

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
			WELL #:		2	RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10314 - 11766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-			117 74	1 9	2439	2	N	67	202	1			64
03	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-			88 66	1 9	1966	2	N	60	29	1			95
04	1950 X	804	-0-	-1146	-0-			35 8	1 9	761	2	N	7	3	1			99
05	2015 X	1401	-0-	-614	-0-			60 29	1 9	1312	2	N	26	8	1			117
06	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-			83 36	1 9	1909	2	N	33	8	1			142
*07	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-			97 74	1 9	2256	2	N	67	16	1			193
SCHWEINLE			WELL #:		3	RRCID -> 178539	COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL	DEPTH	13560	PERF.10338 - 10560						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	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						
02	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-			296 55	1 9	8240	2	N	50	12	1			239
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-			394 63	1 9	8818	2	N	57	26	1			270
04	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-			360 31	1 9	7853	2	N	28	183	1			115
05	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-			361 4	1 9	7820	2	N	4	48	1			71
06	7500 X	6599	-0-	-901	-0-			275 12	1 9	6312	2	N	11	5	1			77
07	7750 X	6691	-0-	-1059	-0-			272 70	1 9	6349	2	N	64	14	1			127
REYNOLDS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 179769	COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL	DEPTH	15100	PERF.10388 - 10444						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	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						
02	3080 X	2720	-0-	-360	-0-			98 73	1 9	2549	2	N	66	16	1			120
03	3596 X	3009	-0-	-587	-0-			126 66	1 9	2817	2	N	60	29	1			151
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-			130 96	1 9	2827	2	N	87	31	1			207
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-			142 111	1 9	3088	2	N	101	190	1			118
06	2910 X	2704	-0-	-206	-0-			110 73	1 9	2521	2	N	66	21	1			163
07	3162 X	2730	-0-	-432	-0-			111 34	1 9	2585	2	N	31	11	1			183

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.//		834097										
SCHWEINLE			WELL #:		4	RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	281 2	N		-0-				87
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	N		-0-				87
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 2	N		-0-				87
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 2	N		-0-				87
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	11 1	245 2	N		-0-				87
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	14 1	334 2	N		43	9 1			121
							47 9								
SCHWEINLE			WELL #:		6	RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560			
02		2436 X	2407	-0-	-29	-0-	92 1	2228 2	N		79	20 1			159
							87 9								
03		2697 X	2682	-0-	-15	-0-	111 1	2490 2	N		74	40 1			193
							81 9								
04		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	125 1	2719 2	N		11	18 1			186
							12 9								
05		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	114 1	2463 2	N		136	180 1			142
							150 9								
06		2610 N	2032	-0-	-578	-0-	82 1	1894 2	N		51	17 1			176
							56 9								
07		2697 N	2505	-0-	-192	-0-	100 1	2330 2	N		68	18 1			226
							75 9								
KRENEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810			
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	65 1	1913 2	N		38	14 1			221
							42 9								
03		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	106 1	2368 2	N		10	185 1			46
							11 9								
04		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	109 1	2375 2	N		14	9 1			51
							15 9								
05		2015 N	1871	-0-	-144	-0-	82 1	1771 2	N		16	5 1			62
							18 9								
06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	87 1	1993 2	N		47	12 1			97
							52 9								
*07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	82 1	1902 2	N		41	11 1			127
							45 9								
ROCKING M LAND & CATTLE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294			
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	221 1	1693 2	Y		96				187
							106 9								
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	242 1	1886 2	Y		110	238 1			59
							121 9								
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	230 1	1821 2	Y		93				152
							102 9								
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	231 1	1845 2	Y		101	122 1			131
							111 9								
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	216 1	1847 2	Y		153	119 1			165
							168 9								
*07		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	234 1	2017 2	Y		89	116 1			138
							98 9								

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"			//CONT.// 10519 750 834097 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
					RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-		84 36	1 9	644	2	Y	33					63
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-		94 40	1 9	733	2	Y	36	79	1			20
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-		91 34	1 9	723	2	Y	31					51
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		109 37	1 9	869	2	Y	34	41	1			44
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-		86 57	1 9	734	2	Y	52	40	1			56
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-		80 33	1 9	691	2	Y	30	39	1			47
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772						
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-		36	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	342	-0-	-61	-0-		39	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-		37	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-		41	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-		29	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-		32	1	275	2	Y	-0-					-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400						
02	1036 N	1024	-0-	-12	-0-		118 3	1 9	903	2	Y	3					6
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		123 4	1 9	961	2	Y	4	8	1			2
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		123 3	1 9	974	2	Y	3					5
05	1147 N	861	-0-	-286	-0-		96 3	1 9	762	2	Y	3	4	1			4
06	1050 N	972	-0-	-78	-0-		101 7	1 9	864	2	Y	6	4	1			6
07	1147 N	922	-0-	-225	-0-		95 3	1 9	824	2	Y	3	4	1			5
SCHWEINLE			WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598						
02	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-		336 125	1 9	8130	2	N	114	203	1			85
03	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-		409 122	1 9	9160	2	N	111	58	1			138
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-		436 191	1 9	9522	2	N	174	215	1			97
05	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-		436 103	1 9	9455	2	N	94	13	1			178
06	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-		364 92	1 9	8377	2	N	84	27	1			235
*07	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-		400 68	1 9	9317	2	N	62	188	1			109
LOVELL-SHWAB			WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
						RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	29 N	29	-0-		-0-		-0-		3 1 1 9	25	2	Y	1					4
03	62 N	28	-0-		-34		-0-		3 1 1 9	24	2	Y	1		2 1			3
04	25 N	25	-0-		-0-		-0-		3 1	22	2	Y	-0-					3
05	31 N	30	-0-		-1		-0-		3 1 1 9	26	2	Y	1		1 1			3
06	30 N	22	-0-		-8		-0-		2 1 1 9	19	2	Y	1					4
*07	38 N	38	-0-		-0-		-0-		4 1	34	2	Y	-0-					4
KRENEK-HEYNE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292					
02	504 N	460	-0-		-44		-0-		450 2	10	9	N	9					211
03	620 N	361	-0-		-259		-0-		359 2	2	9	N	2					213
04	480 N	268	-0-		-212		-0-		262 2	6	9	N	5					218
05	603 N	603	-0-		-0-		-0-		593 2	10	9	N	9					227
06	826 N	826	-0-		-0-		-0-		811 2	15	9	N	14					241
*07	834 N	834	-0-		-0-		-0-		832 2	2	9	N	2					243
SCHWEINLE					WELL #:	8	RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					43
ROCKING M LAND & CATTLE "A"					WELL #:	4	RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650					
02	336 N	244	-0-		-92		-0-		26 1 18 9	200	2	Y	16					31
03	310 N	271	-0-		-39		-0-		28 1 21 9	222	2	Y	19		40 1			10
04	300 N	254	-0-		-46		-0-		27 1 17 9	210	2	Y	15					25
05	389 N	389	-0-		-0-		-0-		41 1 19 9	329	2	Y	17		20 1			22
06	422 N	422	-0-		-0-		-0-		41 1 29 9	352	2	Y	26		20 1			28
*07	364 N	364	-0-		-0-		-0-		36 1 15 9	313	2	Y	14		19 1			23
GLAZE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11446 - 11924					
02	666 N	666	-0-		-0-		-0-		28 1 24 9	614	2	N	22		5 1			39
03	631 N	631	-0-		-0-		-0-		26 1 23 9	582	2	N	21		10 1			50
04	425 N	425	-0-		-0-		-0-		18 1 11 9	396	2	N	10		4 1			56
05	457 N	457	-0-		-0-		-0-		19 1 32 9	406	2	N	29		6 1			79
06	522 N	522	-0-		-0-		-0-		21 1 8 9	493	2	N	7		3 1			83
*07	474 N	474	-0-		-0-		-0-		18 1 39 9	417	2	N	35		8 1			110

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// 10519 750 834097 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2651	-0-	-149	-0-	101 11 9	2539	2	N		10	4	1			172
03	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	121 11 9	2701	2	N		10	9	1			173
04	3000 X	2938	-0-	-62	-0-	128 17 9	2793	2	N		15	6	1			182
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	136 3 9	2952	2	N		3	29	1			156
06	2850 X	2449	-0-	-401	-0-	101 21 9	2327	2	N		19	5	1			170
07	3038 X	2707	-0-	-331	-0-	110 21 9	2576	2	N		19	7	1			182
SCHWEINLE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
02	9604 X	8215	-0-	-1389	-0-	347 167 9	7701	2	N		152	242	1			156
03	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	460 317 9	10296	2	N		288	295	1			149
04	10230 X	9650	-0-	-580	-0-	413 228 9	9009	2	N		207	237	1			119
05	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	445 205 9	9647	2	N		186	29	1			276
06	10650 X	8885	-0-	-1765	-0-	361 233 9	8291	2	N		212	245	1			243
07	11005 X	9432	-0-	-1573	-0-	381 184 9	8867	2	N		167	227	1			183
SCHWEINLE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
02	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	345 136 9	7948	2	N		124	184	1			66
03	9579 X	9244	-0-	-335	-0-	392 70 9	8782	2	N		64	30	1			100
04	9210 X	8599	-0-	-611	-0-	375 35 9	8189	2	N		32	13	1			119
05	9331 X	9309	-0-	-22	-0-	406 95 9	8808	2	N		86	12	1			193
06	9030 X	8307	-0-	-723	-0-	345 39 9	7923	2	N		35	181	1			47
07	9331 X	7358	-0-	-1973	-0-	300 65 9	6993	2	N		59	15	1			91
BOULDIN LAKE (LOWER FRI0) HILCORP ENERGY COMPANY GRISHAM			10802 240 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					32

BOULDIN LAKE (LOWER FRI0)				//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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/17/2016 - P/A 11/17/16												
WYSE				WELL #:	1	RRCID ->	220325	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL	DEPTH	15018	PERF.	14111 - 14175			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16												
BOWMORE (COOK MOUNTAIN)					10943 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION					747012												
DYBALA G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	255289	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	13297 - 13310			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)					11252 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.					919409												
SEBASTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	266051	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL	DEPTH	8766	PERF.	8298 - 8308			
02	8334	8334	-0-	-0-	-0-	5978	2	2356	9	N	2142	2110	1				176
03	13954	13954	-0-	-0-	-0-	11094	2	2860	9	N	2600	2466	1				310
04	17115	17115	-0-	-0-	-0-	14208	2	2907	9	N	2643	2628	1				325
05	19467	19467	-0-	-0-	-0-	16526	2	2941	9	N	2674	2753	1				246
06	19222	19222	-0-	-0-	-0-	16608	2	2614	9	N	2376	2526	1				96
*07	19940	19940	-0-	-0-	-0-	17170	2	2770	9	N	2518	2428	1				186
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			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC					222282												
S.T. 446-L SW				WELL #:	3	RRCID ->	146961	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL	DEPTH	7710	PERF.	6588 - 6626			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK POOL ENERGY, LP															
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4															
WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 10040 - 10442															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
02	7111 R	7111	-0-	-0-	-0-	60	1	6993	2	N	53			359	
03	7167 R	7167	-0-	-0-	-0-	58	9	7053	2	N	30			389	
04	7135 R	7135	-0-	-0-	-0-	81	1	7018	2	N	27	5	0	411	
05	6684 R	6684	-0-	-0-	-0-	33	9	6533	2	N	19	6	0	424	
06	7620 #	4983	-0-	-2637	-0-	87	1								
07	7874 #	4450	-0-	-3424	-0-	30	9	61	9	N	55	11	0	468	
						124	1	4314	2	N	11	10	0	469	
						12	9								

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)														CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
STATE TRACT 440-L															
WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

GULF E&P LTD															
BRAZOS BLOCK 478L															
WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000															
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)														CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
STATE TRACT 440-L															
WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT															11667 210 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: B 1															RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7351 - 7360			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L															11667 250 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1G															RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7486 - 7495			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT															11667 300 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: A 5															RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8250 - 8257			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT															11667 400 130342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4022 L															RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
440-L UNIT															WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
440-L UNIT															WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. BRAZOS BLOCK 478-L														
		//CONT.//		11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		//CONT.//		130342										
		WELL #:		2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 8252 - 8285		
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT														
				11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				130342										
		WELL #:		B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7549 - 7552		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L														
				11667 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				130342										
		WELL #:		3 C		RRCID -> 119910		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 7209 - 8021		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														
				11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				130342										
		WELL #:		4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														
				11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				130342										
		WELL #:		K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7337 - 7359		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)				11667 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
440L UNIT				WELL #: 4012	RRCID -> 218420	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 7750 - 7770							
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	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							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT					11667 825 130342 WELL #: E 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
					RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH		8927 PERF. 7485 - 7532				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

440L UNIT					WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH		8170 PERF. 7314 - 7362		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446 L-NW					11681 142 130342 WELL #: 7 U		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
					RRCID -> 078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH		8812 PERF. 7010 - 7040				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L-NW					WELL #: 8 U		RRCID -> 078404		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 7926 - 7962		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L NW					11681 284 130342 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
					RRCID -> 150215		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH		9065 PERF. 7547 - 7555				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656										11681 330 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4 L RRCID -> 124273										COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692 - 6709				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 426 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4 U RRCID -> 040874										COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140 - 7196				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 568 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2 U RRCID -> 040885										COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 6954 - 6987				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-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					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-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					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-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					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-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					
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-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					
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHICHA			WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KURATI			WELL #:	6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEIDO			WELL #:	6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LITMAN			WELL #:	5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KURATI			WELL #:	10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SWEENEY			WELL #:	3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN		WELL #:		33	RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID -> 200385		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3554						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEIDO		WELL #:		12	RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888 - 2900						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEIDO		WELL #:		10	RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2350 - 2354						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEIDO		WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 3160 - 3520						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILPITZ HEIRS				WELL #:	11	RRCID -> 242441	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2130	-	2146
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DENVER ENERGY EXPLORATION, LLC				216456								
JULIE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 179226	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 2015	-	2053
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
HARRISON ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 1740	-	1745
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287						
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468						
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662 - 1676	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JR RESOURCES, INC.				427770						
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 1891 - 1897	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
STOWE		WELL #:		2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029 - 1033	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184 - 1200	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KOO MEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527 - 537	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459										
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUCE ROY (YEGUA)		12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 221669		COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7321 - 7732				
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			52
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			52
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			52
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			52
06	90 X	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-			52
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			52

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN												//CONT.//		12599 700 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
												WELL #:		1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7702 - 7716			
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						
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-			700	1	4914	2	N	35					324						
									39	9															
03	5239	X	5093	-0-	-146	-0-			650	1	4410	2	N	30					354						
									33	9															
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-			750	1	4762	2	N	47	194	1			207						
									52	9															
05	6262	X	5276	-0-	-986	-0-			725	1	4510	2	N	37					244						
									41	9															
06	6060	X	2088	-0-	-3972	-0-			275	1	1791	2	N	20					264						
									22	9															
07	6262	X	5060	-0-	-1202	-0-			650	1	4410	2	N	-0-					90						
KEN PETROLEUM CORPORATION RASMUSSEN												455775		1		RRCID -> 157722		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH		7820 PERF. 7685 - 7718			
02	644	N	509	-0-	-135	-0-			501	2	8	9	N	7					115						
03	682	N	585	-0-	-97	-0-			582	2	3	9	N	3					118						
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-			902	2	6	9	N	5					123						
05	558	N	504	-0-	-54	-0-			497	2	7	9	N	6					129						
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-			746	2	7	9	N	6					135						
07	930	N	605	-0-	-325	-0-			598	2	7	9	N	6					141						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL												531085		4		RRCID -> 133846		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7679 - 7719			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110						
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN												891175		1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH		7957 PERF. 7693 - 7720			
02	6328	X	4191	-0-	-2137	-0-			226	1	3920	2	Y	41					207						
									45	9															
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-			247	1	4823	2	Y	18	178	1			47						
									20	9															
04	6420	X	4689	-0-	-1731	-0-			213	1	4421	2	Y	50					97						
									55	9															
05	6634	X	5444	-0-	-1190	-0-			226	1	5145	2	Y	66					163						
									73	9															
06	6420	X	2292	-0-	-4128	-0-			210	1	2014	2	Y	62					225						
									68	9															
07	5084	X	4087	-0-	-997	-0-			243	1	3783	2	Y	55	181	1			99						
									61	9															
RASMUSSEN												WELL #:		2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 7352 - 7735			
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-			51	1	886	2	Y	-0-					-0-						
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-			47	1	920	2	Y	-0-					-0-						
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-			51	1	1059	2	Y	-0-					-0-						
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-			67	1	1529	2	Y	-0-					-0-						
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-			90	1	862	2	Y	-0-					-0-						
07	1147	N	1045	-0-	-102	-0-			63	1	982	2	Y	-0-					-0-						

BUCK SNAG (FRIO 3800)																
EVEREST RESOURCE COMPANY																
ARABIAN																
					12893 225	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					252057						CNTY: COLORADO					
WELL #:					1	RRCID -> 231765					COMPL. DATE 06/14/2007					
											TOTAL DEPTH 4771					
											PERF. 3831 - 3837					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	2996 #	1211	-0-	-1785	-0-	1211	2			N	-0-			-0-		
03	3317 #	2237	-0-	-1080	-0-	2237	2			N	-0-			-0-		
04	2520 #	1196	-0-	-1324	-0-	1196	2			N	-0-			-0-		
05	2604 #	992	-0-	-1612	-0-	992	2			N	-0-			-0-		
06	2160 #	754	-0-	-1406	-0-	754	2			N	-0-			-0-		
07	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-		
BUCKEYE, NORTH (9200)																
SANDEL OPERATING COMPANY																
DAWDY																
					12909 666	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					747534						CNTY: MATAGORDA					
WELL #:					1RE	RRCID -> 242416					COMPL. DATE 04/24/2008					
											TOTAL DEPTH 9613					
											PERF. 9492 - 9498					
02	3360 #	3310	-0-	-50	-0-	3263	2	47	9	N	43			301		
03	3326 R	3326	-0-	-0-	-0-	3286	2	40	9	N	36	185	1	152		
04	3270 #	2513	-0-	-757	-0-	2477	2	36	9	N	33			185		
05	3658 #	3585	-0-	-73	-0-	3537	2	48	9	N	44			229		
06	3540 #	2960	-0-	-580	-0-	2925	2	35	9	N	32	178	1	83		
07	3658 #	2847	-0-	-811	-0-	2811	2	36	9	N	33			116		
BUCKEYE, WEST (7900)																
FAMCOR OIL, INC.																
KRIEGER, ROTH																
					12915 500	ASSOCIATED					ONE WELL					
					261273						CNTY: MATAGORDA					
WELL #:					1	RRCID -> 169889					COMPL. DATE N/A					
											TOTAL DEPTH 8750					
											PERF. 8271 - 8280					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BUCKS BAYOU (CIB-10)																
FORTUNE RESOURCES LLC																
LEWIS																
					12955 075	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					278755						CNTY: MATAGORDA					
WELL #:					2	RRCID -> 195669					COMPL. DATE 06/04/2003					
											TOTAL DEPTH 14750					
											PERF. 12184 - 12191					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)																
EOG RESOURCES, INC.																
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU																
					12955 150	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					
					253162						CNTY: MATAGORDA					
WELL #:					1	RRCID -> 233773					COMPL. DATE 04/03/2015					
											TOTAL DEPTH 14200					
											PERF. 12397 - 12656					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU					WELL #:	2	RRCID -> 235008					COMPL. DATE 02/19/2008				
												TOTAL DEPTH 13700				
												PERF. 12814 - 13536				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FORTUNE RESOURCES LLC 278755											
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372											
02	2548 X	1789	-0-	-759	-0-	1780	2	9 9	Y	8	18
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2897	2	33 9	Y	30	48
04	2760 X	2097	-0-	-663	-0-	2094	2	3 9	Y	3	51
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7 9	Y	6	57
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3 9	Y	3	60
07	2852 N	2206	-0-	-646	-0-	2199	2	7 9	Y	6	66
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	800	-0-	800	-0-	800	2		Y	-0-	-0-
04	T. A.	1064	-0-	1064	-0-	1864	2		Y	-0-	-0-
05	T. A.	913	-0-	913	-0-	2777	2		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	931	-0-	931	-0-	3708	2		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1147	-0-	1147	-0-	4855	2		Y	-0-	-0-
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839											
02	6412 X	3702	-0-	-2710	-0-	3688	2	14 9	Y	13	70
03	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2		Y	-0-	70
04	7920 X	6300	-0-	-1620	-0-	6236	2	64 9	Y	58	5
05	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7364	2	6 9	Y	5	1
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7119	2	1 9	Y	1	2
07	8184 X	6847	-0-	-1337	-0-	6847	2		Y	-0-	2
BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058											
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3 9	Y	3	5
03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-	5
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-	5
05	536 X	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7 9	Y	6	11
06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-	11
07	837 X	548	-0-	-289	-0-	548	2		Y	-0-	11
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105											
02	4984 X	2327	-0-	-2657	-0-	2318	2	9 9	Y	8	18
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	30	48
04	4470 X	2993	-0-	-1477	-0-	2990	2	3 9	Y	3	51
05	4619 X	3314	-0-	-1305	-0-	3306	2	8 9	Y	7	58
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	2	2 9	Y	2	60
*07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3146	2	7 9	Y	6	66

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	190214	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.12184 - 12966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3 9	Y	3			9
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1388	2	67 9	Y	61			70
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1 9	Y	1	48 1		23
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26 9	Y	24	5 1		42
06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1 9	Y	1			43
07	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	1011	2		Y	-0-			43

BASS GU		WELL #:		2	RRCID ->	229708	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL	DEPTH	13644	PERF.12800 - 13523	
02	2688 X	1807	-0-	-881	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2172	-0-	-768	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2521	-0-	-517	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	1767	-0-	-1643	-0-	1767	2		Y	-0-			-0-

BASS GU		WELL #:		3	RRCID ->	245439	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.12834 - 13398	
02	3024 X	810	-0-	-2214	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	1146	-0-	-2574	-0-	1146	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	1070	-0-	-2530	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	1257	-0-	-2463	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
07	1240 X	951	-0-	-289	-0-	951	2		Y	-0-			-0-

BASS GU		WELL #:		4	RRCID ->	249567	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.12798 - 13438	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BASS GU		WELL #:		5	RRCID ->	249824	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL	DEPTH	13476	PERF.12284 - 12506	
02	13860 X	4392	-0-	-9468	-0-	4362	2	30 9	Y	27			43
03	10695 X	5407	-0-	-5288	-0-	5407	2		Y	-0-			43
04	8010 X	4445	-0-	-3565	-0-	4437	2	8 9	Y	7			50
05	8091 X	4620	-0-	-3471	-0-	4552	2	68 9	Y	62			112
06	7020 X	2506	-0-	-4514	-0-	2506	2		Y	-0-			112
07	5673 X	2828	-0-	-2845	-0-	2828	2		Y	-0-			112

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	249847	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.13078 - 13360	
02	588 N	163	-0-	-425	-0-	149	2	14 9	Y	13			70
03	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2		Y	-0-			70
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2 9	Y	2	6 1		66
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	390	2	83 9	Y	75	16 1		125
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2 9	Y	2			127
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	303	2	8 9	Y	7			134

BUNA, NORTH (YEGUA #4)													CNTY: JASPER	
THOMPSON OIL & GAS														
RICHARDSON, HARDY														
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	-10	-10	10	1			Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON HEIRS													WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863	
02	0	-0-	-0-	-0-	5608					N	54			127
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5608					N	3			130
*04	2900 N	-0-	-0-	-2900	2708					N	4			134
*05	2708 N	-0-	-0-	-2708	-0-					N	10			144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			165
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)													CNTY: HARDIN	
FIVE-JAB, INC.														
BP AMERICA A-17														
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 13432 - 13592														
02	840 N	625	-0-	-215	-0-	610	3	15	9	Y	14	13	1	5
03	1023 N	894	-0-	-129	-0-	866	3	28	9	Y	25	21	1	9
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	935	3	40	9	Y	36	45	1	-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	904	3	26	9	Y	24	21	1	3
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	826	3	19	9	Y	17	16	1	4
07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	960	3	25	9	Y	23	22	1	5
BUNA, WEST (WILCOX)													CNTY: JASPER	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BP AMERICA A-510														
WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 10967 - 11034														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIVE-JAB, INC.														
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF. 11396 - 11400														
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	239	3	327	9	N	297	187	1	130
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	259	3	63	9	N	57	187	1	-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	227	3	473	9	N	430	371	1	59
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	255	3	411	9	N	374	367	1	66
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	254	3	133	9	N	121	187	1	-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	250	3	413	9	N	375	371	1	4
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS													WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10976 - 10995	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	516	3	113	9	Y	103	87	1	342
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	564	3	95	9	Y	86	79	1	349
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	500	3	127	9	Y	115	154	1	310
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	533	3	88	9	Y	80	60	1	330
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	519	3	81	9	Y	74	62	1	342
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	509	3	81	9	Y	74	76	1	340

BUNA, WEST (WILCOX) FIVE-JAB, INC. SANTA FE ENERGY			//CONT.// 13292 332 //CONT.// 271310			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
			WELL #: 1			RRCID -> 124696			COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3	7 9	Y		6		5 1			60
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-		8 3	2 9	Y		2		2 1			60
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-		2 3	3 9	Y		3		4 1			59
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3	6 9	Y		5		4 1			60
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3	2 9	Y		2		1 1			61
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y		2		1 1			62

ARCO FEE SEC. 83			WELL #: 1			RRCID -> 126181			COMPL. DATE 01/04/1988			TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049					
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		247 3	34 9	Y		31		26 1			133
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		267 3	34 9	Y		31		28 1			136
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		252 3	41 9	Y		37		49 1			124
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		272 3	40 9	Y		36		27 1			133
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-		262 3	22 9	Y		20		16 1			137
*07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		496 3	22 9	Y		20		10 1			147

ARCO FEE DIAMOND			WELL #: 2R			RRCID -> 127227			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052					
02	11564 X	9977	-0-	-1587	-0-	-0-		9544 3	433 9	N		394		354 1			124
03	12214 X	10541	-0-	-1673	-0-	-0-		10064 3	477 9	N		434		358 1			200
04	10770 X	9491	-0-	-1279	-0-	-0-		9038 3	453 9	N		412		544 1			68
05	11036 X	9367	-0-	-1669	-0-	-0-		8840 3	527 9	N		479		546 1			1
06	10680 X	8686	-0-	-1994	-0-	-0-		8259 3	427 9	N		388		365 1			24
07	11036 X	8992	-0-	-2044	-0-	-0-		8573 3	419 9	N		381		363 1			42

ARCO FEE DIAMOND			WELL #: 4			RRCID -> 128226			COMPL. DATE 07/31/1988			TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

ARCO FEE SECTION 83			WELL #: 2			RRCID -> 185585			COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

BP AMERICA A-38			WELL #: 2			RRCID -> 255959			COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1					76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1					83

BUNA, WEST (WILCOX) FIVE-JAB, INC. BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS														CNTY: JASPER			
//CONT.// 13292 332 //CONT.// 271310 WELL #: 2														RRCID -> 261370			
COMPL. DATE 03/09/2011														TOTAL DEPTH 11400			
PERF.11038 - 11125																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	760	-0-	-276	-0-	675	3	85	9	Y	77	65	1			226
03	1178	N	694	-0-	-484	-0-	607	3	87	9	Y	79	73	1			232
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	982	3	130	9	Y	118	158	1			192
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1041	3	132	9	Y	120	90	1			222
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1015	3	129	9	Y	117	99	1			240
07	1147	N	626	-0-	-521	-0-	497	3	129	9	Y	117	89	1			268
R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL														685861 WELL #: 2			
RRCID -> 118170														COMPL. DATE 08/02/1985			
TOTAL DEPTH 11988														PERF.11730 - 11743			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HANKAMER ET AL														WELL #: 1			
RRCID -> 118384														COMPL. DATE 04/26/1985			
TOTAL DEPTH 11350														PERF.11170 - 11184			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
HANKAMER ET AL														WELL #: 3			
RRCID -> 119194														COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 12555														PERF.11438 - 11510			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
HANKAMER ET AL														WELL #: 7			
RRCID -> 127976														COMPL. DATE 06/24/1988			
TOTAL DEPTH 11160														PERF.10991 - 11042			
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	979	2	167	9	Y	152	189	1			84
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1036	2	114	9	Y	104					188
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	905	2	154	9	Y	140	183	1			145
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	920	2	147	9	Y	134	183	1			96
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	877	2	135	9	Y	123	186	1			33
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	862	2	132	9	Y	120					153
ARCO FEE SILSBEE														WELL #: 9			
RRCID -> 132536														COMPL. DATE 09/29/2010			
TOTAL DEPTH 11835														PERF. 5398 - 5440			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6			//CONT.//		13292 332 876500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER						
			WELL #:		2	RRCID -> 230854		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12596 - 12612						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2715	-0-	-281	-0-	420	1	661	9	1634	3	Y	601	704	1			124
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	465	1	694	9	1720	3	Y	631	536	1			219
04	3270 X	2863	-0-	-407	-0-	450	1	685	9	1728	3	Y	623	712	1			130
05	3100 X	2745	-0-	-355	-0-	465	1	671	9	1609	3	Y	610	523	1			217
06	2970 X	2605	-0-	-365	-0-	450	1	607	9	1548	3	Y	552	527	1			242
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-							Y	NO RPT					242
BUNA, WEST (YEGUA) FIVE-JAB, INC. DIAMOND SWD					13292 834 271310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER						
			WELL #:		1	RRCID -> 121749		COMPL. DATE 04/12/1990		TOTAL DEPTH 10746		PERF. 5115 - 5155						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BUNA, WEST (14700) FIVE-JAB, INC. BP AMERICA A-38					13292 945 271310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN						
			WELL #:		1	RRCID -> 216314		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.15332 - 15468						
02	10864	7937	-0-	-2927	-0-	7737	3	200	9	Y	182	171	1					46
03	10199 #	8482	-0-	-1717	-0-	8274	3	208	9	Y	189	162	1					73
04	8940 #	8799	-0-	-141	-0-	8522	3	277	9	Y	252	324	1					1
05	9238 #	9235	-0-	-3	-0-	9036	3	199	9	Y	181	161	1					21
06	8926 R	8926	-0-	-0-	-0-	8737	3	189	9	Y	172	164	1					29
*07	9239 R	9239	-0-	-0-	-0-	9056	3	183	9	Y	166	162	1					33
BURGHER (FRIO 3300) CAMOIL, INC. WEEKS ET AL					13487 200 127449	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO						
			WELL #:		1	RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT					-0-
BUTTERMILK (FRIO 8500) MAGNUM PRODUCING, LP BAPTIST FOUNDATION					14024 332 521516	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		1	RRCID -> 272614		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9148 - 10252						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BAPTIST FOUNDATION														
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741														
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
02	3136	2008	-0-	-1128	-0-	1757	2	251	9	N	228	357	1	160
03	3472	2775	-0-	-697	-0-	2353	2	422	9	N	384	368	1	176
04	3360	2777	-0-	-583	-0-	2430	2	347	9	N	315	184	1	307
05	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2343	2	384	9	N	349	374	1	282
06	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2365	2	339	9	N	308	339	1	251
07	2883 #	2732	-0-	-151	-0-	2503	2	229	9	N	208	181	1	278
BUYE (LOWER COOK MTN. 3)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
KERR-MCGEE														
WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13906 - 14070														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KERR-MCGEE														
WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027														
02	32368 X	28876	-0-	-3492	-0-	280	1	27046	2	N	1409	1346	1	738
						1550	9							
03	34100 X	31363	-0-	-2737	-0-	310	1	29559	2	N	1358	1759	1	337
						1494	9							
04	33000 X	29172	-0-	-3828	-0-	300	1	27237	2	N	1486	1135	1	688
						1635	9							
05	32767 X	29563	-0-	-3204	-0-	310	1	27602	2	N	1501	1471	1	718
						1651	9							
06	31710 X	28127	-0-	-3583	-0-	300	1	26515	2	N	1193	1511	1	399
						1312	9					1	8	
07	31961 X	28091	-0-	-3870	-0-	304	1	26147	2	N	1491	1184	1	706
						1640	9							
WAGNER OIL COMPANY														
KERR-MCGEE														
WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670														
02	47600 X	38356	-0-	-9244	-0-	420	1	35270	3	N	2424	2382	1	162
						2666	9							
03	40982 X	40982	-0-	-0-	-0-	465	1	37587	3	N	2664	2572	1	254
						2930	9							
04	45810 X	38520	-0-	-7290	-0-	450	1	35351	3	N	2472	2425	1	301
						2719	9							
05	45074 X	38695	-0-	-6379	-0-	465	1	35514	3	N	2469	2422	1	348
						2716	9							
06	41430 X	35894	-0-	-5536	-0-	450	1	33000	3	N	2222	2411	1	159
						2444	9							
07	42470 X	35048	-0-	-7422	-0-	465	1	32242	3	N	2128	2018	1	269
						2341	9							
C.T. (FRI0)														
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.														
CAMERON - TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C.T. (FRIO)		//CONT.//		14394 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		//CONT.//		877688									
OKINAWA, D. Z.		WELL #:		2	RRCID -> 191205		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 3216		PERF. 3017 - 3019		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
C.T. (MIOCENE)				14394 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
QUANAH OPERATING LLC				684561									
DELTA, D. Z.		WELL #:		2	RRCID -> 179555		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1704 - 1706		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7003	2	729 9	N	663	577 1	533	
03	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	6975	2	330 9	N	300	422 1	411	
04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7831	2	277 9	N	252	27 1	636	
05	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13177	2	295 9	N	268	405 1	499	
06	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	14393	2	404 9	N	367	414 1	452	
*07	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	15412	2	227 9	N	206		658	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
CONNOR		WELL #:		1	RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10810		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129	
07	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	
02	2744 X	1733	-0-	-1011	-0-	1696	2	37 9	N	34	29 1	191	
03	3038 X	2094	-0-	-944	-0-	2018	2	76 9	N	69	181 1	79	
04	2820 X	2083	-0-	-737	-0-	1977	2	106 9	N	96	11 1	164	
05	2201 X	2017	-0-	-184	-0-	1972	2	45 9	N	41	10 1	195	
06	1860 X	1536	-0-	-324	-0-	1528	2	8 9	N	7	9 1	193	
07	2108 X	1637	-0-	-471	-0-	1629	2	8 9	N	7		200	

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
WELLS		WELL #:		2	RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
JOE POTTER				WELL #:	1	RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875		
02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	532 1	9439 2	N		98	183 1			262
03	7626 X	3407	-0-	-4219	-0-	108 9	2785 2	N		30				292
04	7380 X	3198	-0-	-4182	-0-	589 1	2551 2	N		70	17 1			345
05	7626 X	692	-0-	-6934	-0-	33 9	100 2	N		3	10 1			338
06	7380 X	203	-0-	-7177	-0-	77 9	1 9	N		1	2 1			337
07	7626 X	4993	-0-	-2633	-0-	4916 2	77 9	N		70				407
CADWALLADER (200)				14569 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC				566395										
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243										
SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
CALEB (YEGUA Y-2)				14725 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
THE REAL DEAL				WELL #:	1	RRCID -> 265710		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5324 - 5328		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				232
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				232
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				232
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				232

CALL S.E. (3775) FREEMAN EXPL. & PROD. CO., INC. BLACK STONE															14755 300 285114	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER					
WELL #: 1															RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705											
M 0	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									
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	T. A.	2851	-0-	2851	2851	2851	2851	2			N	-0-					-0-									
06	T. A.	6452	-0-	6452	9303	6452	6452	2			N	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	6677	-0-	6677	15980	6677	6677	2			N	-0-					-0-									
CALLIS (FRIO 4300) GULFSTAR PROPERTIES, INC. GOFF, E. G.															14873 200 338735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1															RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
GOFF															WELL #: 4C	RRCID -> 258593	COMPL. DATE 06/29/2010				TOTAL DEPTH 4513	PERF. 4245 - 4247				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832	-0-					N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832	-0-					N	NO RPT					-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832	-0-					N	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832	-0-					N	NO RPT					-0-									
CALLIS (FRIO 5170) FIELD PETROLEUM CORP. ILSE UNIT															14873 300 266906	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1															RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66									
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66									
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) GARRISON OPERATING, L.L.C. GREAT WEST CMT															15042 002 295851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TRINITY					
WELL #: 1H															RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51									
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL															15105 400 468971	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 2															RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

CAMPTOWN (5200 FRI0)			15190 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.			424752													
HARTBURG			WELL #: 1	RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242 - 5248									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
PRIME OPERATING COMPANY			677770													
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-			WELL #: 20	RRCID -> 035182	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4835 - 4845									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)			15190 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
PRIME OPERATING COMPANY			677770													
HANKAMER BOBCAT			WELL #: 1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151 - 7171									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANADIAN HUNTER			15225 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169													
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"			WELL #: 6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF.10552 - 11235									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #: 5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11078 - 11121									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 11162 - 11168														
M	0	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
02		26012 X	25899	-0-	-113	-0-	280 1	25176 2	N		403	358 1	1 8	249
							443 9							
03		28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	310 1	27635 2	N		372	348 1	1 8	272
							409 9							
04		27273 X	27273	-0-	-0-	-0-	300 1	26504 2	N		426	525 1	1 8	172
							469 9							
05		27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	310 1	27041 2	N		465	361 1		276
							512 9							
06		26850 X	24256	-0-	-2594	-0-	285 1	23347 2	N		567	701 1	2 8	140
							624 9							
07		27745 X	26025	-0-	-1720	-0-	310 1	25245 2	N		427	346 1	2 8	219
							470 9							
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														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926														
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097														
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANNON (NAVARRO)			15373 800			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GONZALES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131												
OCHS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	281660	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 6605 - 11386		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	16352		487	-0-	-15865	-0-		96 1	389 2	N		2			107
								2 9							
03	506 R		506	-0-	-0-	-0-		96 1	410 2	N		-0-			107
04	417 R		417	-0-	-0-	-0-		80 1	337 2	N		-0-			107
05	520 R		520	-0-	-0-	-0-		112 1	408 2	N		-0-			107
*06	510 #		270	-0-	-240	-0-		42 1	228 2	N		-0-			107
07	527 #	NO RPT		-0-	-527	-0-				N		NO RPT			107
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		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	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		
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	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		
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X) JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. ZINN & FORMAN			15491 532 433012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
	WELL #:	14	RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756	-	3762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W) JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. ZINN & FORMAN			15491 700 433012	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON		
	WELL #:	3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544	-	4552
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE) JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. HUMPHREYS			15491 845 433012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
	WELL #:	7	RRCID -> 146786	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 3677	-	3683
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CARLOS (QUEEN CITY) KEMICK, JEROME G. MEITZEN, B. C.			15682 500 455180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRIMES		
	WELL #:	1	RRCID -> 071176	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2737	-	2740
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
CARLTON SPEED (WILCOX 10576) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT			15717 200 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
	WELL #:	1	RRCID -> 143072	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 20158	PERF. 10576	-	10584
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			35
03	93 #	10	-0-	-83	-0-			10 2			N	-0-			35
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-			48 1	69	2	N	-0-			35
05	93 #	73	-0-	-20	-0-			24 1	49	2	N	-0-			35
06	30 #	4	-0-	-26	-0-			4 2			N	-0-			35
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			35
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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	140 #	111	-0-	-29	-0-			104 4	7	9	N	6			259
03	124 #	123	-0-	-1	-0-			115 4	8	9	N	7			266
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-			112 4	10	9	N	9			275
05	124 #	112	-0-	-12	-0-			105 4	7	9	N	6			281
06	120 #	103	-0-	-17	-0-			100 4	3	9	N	3			284
07	124 #	100	-0-	-24	-0-			100 4			N	-0-			284
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			
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-			22 1	221	2	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-			25 1	251	2	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-			27 1	277	2	N	-0-			-0-
05	279 N	209	-0-	-70	-0-			19 1	190	2	N	-0-			-0-
06	270 N	193	-0-	-77	-0-			17 1	176	2	N	-0-			-0-
07	310 N	204	-0-	-106	-0-			18 1	186	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			
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-			22 1	304	2	N	-0-			78
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-			25 1	344	2	N	-0-			78
04	408 X	408	-0-	-0-	-0-			27 1	381	2	N	-0-			78
05	372 N	280	-0-	-92	-0-			19 1	261	2	N	-0-			78
06	360 N	258	-0-	-102	-0-			17 1	241	2	N	-0-			78
07	434 N	273	-0-	-161	-0-			18 1	255	2	N	-0-			78
HUGHES, M. B.				WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223			
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-			22 1	239	2	N	-0-			93
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-			25 1	270	2	N	-0-			93
04	326 X	326	-0-	-0-	-0-			27 1	299	2	N	-0-			93
05	279 N	224	-0-	-55	-0-			19 1	205	2	N	-0-			93
06	300 N	207	-0-	-93	-0-			17 1	190	2	N	-0-	76	1	17
07	310 N	219	-0-	-91	-0-			18 1	201	2	N	-0-			17

CASTILLO (YEGUA #5)										CNTY: JASPER	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC											
ARCO CASTILLO											

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)		//CONT.//		16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886							
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID -> 280210	COMPL. DATE 01/10/2011	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10404	- 10480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	12898	12898	-0-	-0-	127080	12341 2	557 9	N	506	354 1	421
03	15097	13834	-0-	-1263	125817	13443 2	391 9	N	355	353 1	423
04	14610	14558	-0-	-52	125765	14103 2	455 9	N	414	531 1	306
05	142478	16713	-0-	-125765	-0-	16237 2	476 9	N	433	349 1	390
06	16217	16217	-0-	-0-	-0-	15746 2	471 9	N	428	525 1	293
*07	16506	16506	-0-	-0-	-0-	16053 2	453 9	N	412	350 1	355

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)				16531 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
NASH		WELL #:		1ST	RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF.11958	- 12235		
02	13356	4493	-0-	-8863	-0-	42 1	4432 2	N	17		269
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	19 9	176 2	N	-0-		269
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	16 1		N	15		78
05	42889	42889	-0-	-0-	-0-	149 1	40785 2	N	1777	206 1	860
06	97432 R	97432	-0-	-0-	-0-	1955 9	93158 2	N	3624	3799 1	683
*07	91517 R	91517	-0-	-0-	-0-	288 1	88543 2	N	2422	2415 1	690
						3986 9					
						310 1					
						2664 9					

CEDAR POINT				16599 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645							
STATE TRACT 118		WELL #:		1876	RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5836	- 5844		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)				16599 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645							
STATE TRACT 118		WELL #:		1817MU	RRCID -> 033730	COMPL. DATE 06/14/1964	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645									
ATKINSON ISLAND SWD				WELL #: 1	RRCID -> 171804	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5350	-	5446			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 168102	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 10192	PERF. 9976	-	10002			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"				WELL #: 4	RRCID -> 171232	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 10043	PERF. 9773	-	9818			
02	53284 X	51426	-0-	-1858	-0-	280 1	50355 2	Y	719	726 1	1 8		329
03	58528 X	56707	-0-	-1821	-0-	791 9	55529 2	Y	789	541 1	1 8		576
04	56370 X	20556	-0-	-35814	-0-	310 1	20024 2	Y	383	736 1	1 8		222
05	57846 X	-0-	-0-	-57846	-0-	868 9		Y	-0-				222
*06	55590 X	31521	-0-	-24069	-0-	111 1	30914 2	Y	350	365 1			207
07	56947 X	46031	-0-	-10916	-0-	421 9	44904 2	Y	745	553 1			399
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #: 1ST	RRCID -> 177910	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 10489	PERF.10220	-	10234			
02	64603 X	64603	-0-	-0-	-0-	280 1	62993 2	N	1209	1254 1			374
03	71331 X	71033	-0-	-298	-0-	1330 9	69483 2	N	1127	1087 1			414
04	69030 X	68673	-0-	-357	-0-	310 1	67065 2	N	1189	1107 1			496
05	71331 X	70744	-0-	-587	-0-	1240 9	69176 2	N	1144	1294 1			346
06	69030 X	68380	-0-	-650	-0-	300 1	66726 2	N	1231	1257 1	1 8		319
07	71331 X	70808	-0-	-523	-0-	1258 9	69231 2	N	1152	1079 1			392

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	55521 X	55521	-0-	-0-	-0-	280 1	53591 2	N	1500	1758 1	4 8	326		
						1650 9								
03	60243 X	60243	-0-	-0-	-0-	304 1	58238 2	N	1546	1635 1	7 8	230		
						1701 9								
04	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	111 1	20488 2	N	605	712 1	4 8	119		
						666 9								
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			119		
06	43768 X	43768	-0-	-0-	-0-	222 1	42350 2	N	1087	1091 1	13 2	102		
						1196 9								
*07	56769 X	56769	-0-	-0-	-0-	307 1	54509 2	N	1775	1322 1	11 8	544		
						1953 9								

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888														
02	3416 X	3376	-0-	-40	-0-	23 1	3309 2	N	40	181 1		44		
						44 9								
03	3782 X	3623	-0-	-159	-0-	25 1	3548 2	N	45			89		
						50 9								
04	3660 X	3390	-0-	-270	-0-	23 1	3322 2	N	41			130		
						45 9								
05	3751 X	3392	-0-	-359	-0-	23 1	3330 2	N	35			165		
						39 9								
06	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	23 1	3192 2	N	33			198		
						36 9								
07	3751 X	3219	-0-	-532	-0-	64 1	2960 2	N	177	177 1		198		
						195 9								

CHENANGO, EAST (10400 FRI0)				17419 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
LLOX, L.L.C.				504583								
BILLY D. SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 281144	COMPL. DATE 08/19/2015	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10763	- 10780		
02	16996 #	-0-	-0-	-16996	-0-		N	-0-				24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17												

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268														
02	2066	2066	-0-	-0-	4425	171 1	1883 2	Y	11	30 1		21		
						12 9								
03	3131	862	-0-	-2269	2156	36 1	825 2	Y	1			22		
						1 9								
04	3030	1798	-0-	-1232	924	1784 2	14 9	Y	13			35		
05	2904 R	1980	-0-	-924	-0-	1937 2	43 9	Y	39	68 1		6		
06	2220 #	1589	-0-	-631	-0-	1546 2	43 9	Y	39	29 1		16		
07	2294 #	1489	-0-	-805	-0-	1478 2	11 9	Y	10			26		

CHESTERVILLE (M-4100)														CNTY: COLORADO	
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.															
CAMPBELL															
WELL #: 2 RRCID -> 278699 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4135 - 4140															
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2017 - PLUGGED 06/26/17															
CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)														CNTY: COLORADO	
DJ EXPLORATION, INC.															
OYSTER															
WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CHESTERVILLE UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-	2	1	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-			-0-	
04	269 X	-0-	-0-	-269	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHESTERVILLE UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910															
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	160	1	1761	2	Y	10	22	1	15	
						11	9								
03	2015 N	1615	-0-	-400	-0-	67	1	1547	2	Y	1			16	
						1	9								
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	Y	10			26	
05	2139 N	836	-0-	-1303	-0-	818	2	18	9	Y	16	40	1	2	
06	1560 N	593	-0-	-967	-0-	578	2	15	9	Y	14	11	1	5	
07	1457 N	671	-0-	-786	-0-	665	2	6	9	Y	5			10	
CHESTERVILLE (WILCOX 9000)														CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.															
KAECHLE															
WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313															
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55	

CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)										17550 608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
CHESTERTVILLE UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 005503	COMPL. DATE 02/01/1950	TOTAL DEPTH 9588	PERF. 9428 - 9588			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14028 #	9705	-0-	-4323	-0-	805 1	8845 2	Y	50	123 1						80	
03	11501 #	8246	-0-	-3255	-0-	55 9	7898 2	Y	7							87	
04	10770 #	10690	-0-	-80	-0-	340 1	85 9	Y	77							164	
05	10850 #	5829	-0-	-5021	-0-	10605 2	125 9	Y	114	261 1						17	
06	10440 #	7588	-0-	-2852	-0-	5704 2	205 9	Y	186	136 1						67	
*07	11687	13266	-0-	1579	1579	7383 2	100 9	Y	91							158	
CHESTERTVILLE (3770)										17550 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
CHESTERTVILLE UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 209971	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 3818 - 3870			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)										17552 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.										429659							
WOLF										WELL #: 4	RRCID -> 168397	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2017 - 2047			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
KAECEHELE "A"										WELL #: 3	RRCID -> 181886	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2031 - 2033			
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	19 1	132 2	N	-0-							-0-	
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	21 1	146 2	N	-0-							-0-	
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	19 1	123 2	N	-0-							-0-	
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	19 1	117 2	N	-0-							-0-	
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	19 1	120 2	N	-0-							-0-	
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT							-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28	

CHESTERVILLE, N. (PACK)				//CONT.//	17552 095	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				//CONT.//	429659												
KAECEHELE				WELL #:	1-U	RRCID ->	151970	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	11526	-	11576	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2100 N	1531	-0-	-569	-0-		191	1	1336	2	N	4				165	
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		177	1	1823	2	N	5				170	
04	1800 N	1205	-0-	-595	-0-		119	1	1084	2	N	2				172	
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		145	1	1488	2	N	7				179	
06	1950 N	1715	-0-	-235	-0-		165	1	1550	2	N	-0-				179	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				179	
WITTER, A. S.				WELL #:	1	RRCID ->	153710	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.	11542	-	11841	
02	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-		1159	1	6204	2	N	60				117	
03	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-		1019	1	4443	2	N	89	168	1		38	
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-		1032	1	5128	2	N	97	1	8		134	
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		891	1	3582	2	N	106	178	1		62	
06	6900 X	5928	-0-	-972	-0-		1038	1	4815	2	N	68	1	8		129	
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-						N	NO RPT				129	
WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	155937	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.	11230	-	12020	
02	5012 X	2800	-0-	-2212	-0-		393	1	2396	2	N	10				155	
03	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-		876	1	6167	2	N	42	2	8		195	
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-		611	1	3953	2	N	20	1	8		214	
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-		658	1	4102	2	N	35				249	
06	6870 X	3079	-0-	-3791	-0-		481	1	2589	2	N	8				257	
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-						N	NO RPT				257	
WITTER, A. S.				WELL #:	A 1	RRCID ->	157070	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL	DEPTH	12507	PERF.	11291	-	12397	
02	8036 X	7166	-0-	-870	-0-		1123	1	6013	2	N	27				100	
03	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-		1316	1	5741	2	N	117	178	1		39	
04	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-		1328	1	6600	2	N	226	188	1	2	8	75
05	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-		1386	1	5571	2	N	45	1	8		119	
06	7950 X	7243	-0-	-707	-0-		1279	1	5935	2	N	26				145	
07	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-						N	NO RPT				145	

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
RABEL, H. & KEPLER, J.														
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3304 X	2540	-0-	-764	-0-	457	1	2059	2	N	22			145
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	700	1	3659	2	N	28	1 8		172
04	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	346	1	1581	2	N	11	1 8		182
05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	235	1	954	2	N	13			195
06	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	804	1	2960	2	N	20	1 8		214
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	22	9			N	NO RPT			214
WOLF													WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374	
02	5432 X	4991	-0-	-441	-0-	902	1	4066	2	N	21			174
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	862	1	4503	2	N	11	1 8		184
04	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	4632	1	1013	2	N	12	2 8		194
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	1029	1	4175	2	N	39	187 1	1 8	45
06	5340 X	1618	-0-	-3722	-0-	344	1	1268	2	N	5			50
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	6	9			N	NO RPT			50
CRANZ TRUST													WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393	
02	5516 X	1520	-0-	-3996	-0-	188	1	1310	2	N	20	182 1		42
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	286	1	2934	2	N	33			75
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	310	1	2813	2	N	50			125
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	299	1	3069	2	N	24			149
06	3150 X	2616	-0-	-534	-0-	250	1	2341	2	N	23			172
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	25	9			N	NO RPT			172
EVORITT													WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	94	1	501	2	N	-0-			155
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-			155
04	510 N	370	-0-	-140	-0-	62	1	308	2	N	-0-			155
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	53	1	210	2	N	-0-			155
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-			155
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 160

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659											
WEBB			WELL #:		2	RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 12427				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	7028 X	6211	-0-	-817	-0-		873 14 9	5324 2	N		13			222		
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-		715 34 9	5029 2	N		31	169 1		84		
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-		726 42 9	4702 2	N		38	2 8		120		
05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-		795 19 9	4957 2	N		17			137		
06	6750 X	5621	-0-	-1129	-0-		876 34 9	4711 2	N		31	1 8		167		
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			167		
ANDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521		PERF.11097 - 12226				
02	3304 X	2811	-0-	-493	-0-		506 23 9	2282 2	N		21	1 8		110		
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		521 29 9	2725 2	N		26	2 8		134		
04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		518 30 9	2368 2	N		27	2 8		159		
05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		695 22 9	2819 2	N		20	2 8		177		
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		777 9 9	2859 2	N		8	2 8		183		
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			183		
MAZAC HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11120 - 12426				
02	840 N	648	-0-	-192	-0-		101 8 9	539 2	N		7			207		
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-		102 1 9	447 2	N		1			208		
04	870 N	688	-0-	-182	-0-		114 6 9	568 2	N		5	1 8		212		
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-		147 6 9	592 2	N		5			217		
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-		98 7 9	456 2	N		6	173 1	1 8	49		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49		
WOLF			WELL #:		2	RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11083 - 11836				
02	2716 X	2682	-0-	-34	-0-		333 24 9	2325 2	N		22			158		
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		263 41 9	2696 2	N		37			195		
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-		240 23 9	2176 2	N		21	172 1	1 8	43		
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-		310 4 9	3188 2	N		4			47		
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			47		
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			47		

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659																	
KAECHELE -A-			WELL #:			2	RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10960 - 12374						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	138	4	1	9	845	2	N	4						35	
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	151	1	1	9	1065	2	N	1						36	
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	290	1	1	9	1880	2	N	1		1	8			36	
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	245	1	1	9	1526	2	N	59						95	
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	238	1	1	9	1279	2	N	-0-						95	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						95	
KAECHELE -A-			WELL #:			1	RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL	DEPTH 12525	PERF.11070 - 11860						
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	279	1	1	9	1704	2	N	10						53	
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	257	1	1	9	1810	2	N	9						62	
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	289	1	1	9	1873	2	N	12		1	8			73	
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	254	1	1	9	1584	2	N	3						76	
06	2010 N	1815	-0-	-195	-0-	283	1	1	9	1521	2	N	10		1	8			85	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						85	
CRANZ TRUST			WELL #:			2	RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11059 - 11709						
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	79	2	N	-0-						177	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	55	2	N	-0-						177	
04	540 N	459	-0-	-81	-0-	45	1	1	9	411	2	N	3						180	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	55	1	1	9	563	2	N	-0-						180	
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	1	9	599	2	N	-0-						180	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						180	
WOLF			WELL #:			3	RRCID -> 164250			COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL	DEPTH 12531	PERF.11070 - 12384						
02	3472 X	2785	-0-	-687	-0-	345	1	1	9	2410	2	N	27						115	
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	326	1	1	9	3349	2	N	17						132	
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	353	1	1	9	3199	2	N	49		1	8			180	
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	298	1	1	9	3055	2	N	17						197	
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	403	1	1	9	3778	2	N	29		177	1		1	8	48
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-							N	NO RPT						48	

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.																		
CRANZ TRUST																		
WELL #: 3													RRCID -> 165211					
COMPL. DATE 08/07/1997													TOTAL DEPTH 12516					
PERF. 11042 - 11722																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	3052 X	2149	-0-	-903	-0-	267	1	1867	2	N		14					202	
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	15	9											
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	303	1	3110	2	N		45	190	1			57	
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	50	9											
06	3360 X	2327	-0-	-1033	-0-	268	1	2433	2	N		22	1	8			78	
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	24	9											
						267	1	2740	2	N		4					82	
						4	9											
						223	1	2090	2	N		13					95	
						14	9											
										N		NO RPT					95	
KAECHELE													WELL #: 2					
RRCID -> 211125													COMPL. DATE 04/07/2005					
TOTAL DEPTH 13770													PERF. 11265 - 12644					
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	717	1	4377	2	N		37	1	8			125	
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	41	9											
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	544	1	3829	2	N		18	1	8			142	
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	20	9											
06	5490 X	4466	-0-	-1024	-0-	647	1	4193	2	N		38	2	8			178	
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	42	9											
						707	1	4411	2	N		19	2	8			195	
						21	9											
						695	1	3741	2	N		27	2	8			220	
						30	9											
										N		NO RPT					220	
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)													17552 304					
HRB OPERATING COMPANY, INC.													407764					
ANDERSON UNIT													WELL #: 3					
RRCID -> 100624													COMPL. DATE 06/24/1982					
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 9244 - 9280					
02	4004 #	3076	-0-	-928	-0-	141	1	2901	3	N		31					141	
03	3321 R	3321	-0-	-0-	-0-	34	9											
04	2310 #	1176	-0-	-1134	-0-	146	1	3147	3	N		25					166	
05	3410 #	1589	-0-	-1821	-0-	28	9											
06	3300 #	1552	-0-	-1748	-0-	59	1	1093	3	N		22	167	1			21	
07	3410 #	448	-0-	-2962	-0-	24	9											
						94	1	1480	3	N		14					35	
						15	9											
						102	1	1428	3	N		20					55	
						22	9											
						30	1	412	3	N		5					60	
						6	9											
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)													17552 390					
HRB OPERATING COMPANY, INC.													407764					
BROYLES													WELL #: 1					
RRCID -> 216404													COMPL. DATE 04/28/2006					
TOTAL DEPTH 7100													PERF. 6921 - 6924					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48	

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC. BROYLES				429659	WELL #:	1	RRCID -> 198312	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 4581	-	4632					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 GORDON, TULANE				106509	WELL #:	1	RRCID -> 186602	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3310	-	3370					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SAN BERNARD				385551	WELL #:	1	RRCID -> 203388	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 4222	-	4224					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LTS OIL & GAS A KAECHELE, CHARLES				511734	WELL #:	2	RRCID -> 173908	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4232	-	4233					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHIEF COLABE (WILCOX) GALLOWAY ENERGY CO. CAMDEN TIMBER CO.				17676 400 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
					WELL #:	1	RRCID -> 117436	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 8830	-	8847					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	280 1	14621 2	N	889	760 1	27 8	299
03	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	978 9						
04	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	282 1	14342 2	N	485	546 1	34 8	204
05	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	534 9						
06	16745 X	16745	-0-	-0-	-0-	300 1	16220 2	N	733	732 1	45 8	160
*07	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	806 9						
						310 1	16490 2	N	745	725 1		180
						820 9						
						300 1	15656 2	N	717	733 1	70 8	94
						789 9						
						310 1	16189 2	N	954	719 1	65 8	264
						1049 9						

WALTER COMPANY "D"			WELL #: 1ST		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTER COMPANY "C" ST			WELL #: 1ST		RRCID -> 222123		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAVERS			WELL #: 1ST		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300			
02	5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-			N	269	543 1		122
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	596	185 1		533
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	42	350 1		225
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	352	355 1		222
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	417	536 1	1 8	102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127			229

EDSON REALTY COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 230860		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAVERS 'A'			WELL #: 1ST		RRCID -> 246612		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157 1		124
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF.12858	- 13374			
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
02	11508 X	10310	-0-	-1198	-0-	280 1	9928 2	N	93				232
						102 9							
03	11780 X	11327	-0-	-453	-0-	310 1	10863 2	N	140	187	1		185
						154 9							
04	11400 X	10870	-0-	-530	-0-	300 1	10470 2	N	91	184	1		92
						100 9							
05	11780 X	11107	-0-	-673	-0-	310 1	10640 2	N	143	182	1		53
						157 9							
06	11040 X	10650	-0-	-390	-0-	300 1	10222 2	N	116				169
						128 9							
07	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-			N	NO RPT				169
CHINA TOWNSITE SWD				WELL #:	1	RRCID -> 274362	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3480	- 3490			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
NAISER-STOVALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168196	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7770	- 7816			
02	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	46 1	1366 2	N	7				125
						8 9							
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	56 1	1588 2	N	18				143
						20 9							
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	49 1	1497 2	N	18				161
						20 9							
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	56 1	1658 2	N	4				165
						4 9							
06	1620 X	1526	-0-	-94	-0-	48 1	1477 2	N	1				166
						1 9							
07	1674 X	1633	-0-	-41	-0-	58 1	1558 2	N	15				181
						17 9							
ZBORIL, HENRY				WELL #:	3	RRCID -> 170308	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7748	- 7806			
02	896 N	732	-0-	-164	-0-	101 1	578 2	N	48				296
						53 9							
03	961 N	841	-0-	-120	-0-	119 1	672 2	N	45	189	1		152
						50 9							
04	870 N	806	-0-	-64	-0-	121 1	642 2	N	39				191
						43 9							
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	156 1	786 2	N	32				223
						35 9							
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	50 1	778 2	N	30				253
						33 9							
07	837 N	746	-0-	-91	-0-	41 1	669 2	N	33	182	1		104
						36 9							

CHOCOLATE BAYOU WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC FARMS, I. P				17915 001 916954	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL	DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.-KANDELLY				17915 040 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.	11462 - 11465		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.				17915 052 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	11361 - 11378		
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-						N	-0-			28
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			28
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9		N	1			29
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9		N	1			30
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9		N	1			31
07	155	X	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9		N	2			33
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL	DEPTH	17712	PERF.	15806 - 15838		
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9		N	2			52
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	420	2	1	9		N	1			53
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9		N	2			55
05	465	N	297	-0-	-168	-0-	295	2	2	9		N	2			57
06	420	N	191	-0-	-229	-0-	190	2	1	9		N	1			58
07	310	N	104	-0-	-206	-0-	100	2	4	9		N	4			62
ANDRAU				WELL #:	2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL	DEPTH	11505	PERF.	11284 - 11304		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9		N	1			40
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9		N	2			42
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9		N	1			43
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9		N	1			44

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929								
I. P. FARMS G UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173121		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12886 - 12964	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANGLE		WELL #:		5	RRCID -> 182034		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13006 - 13029	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155

XOG RESOURCES, LLC				945929								
SCHENCK		WELL #:		6	RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 14085		PERF.12374 - 12414	
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	454 440	1 9	1375 2	N	400	327 1 10 8	247
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	295 140	1 9	824 2	N	127	163 1 37 8	174
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	427 367	1 9	1742 2	N	334	351 1 15 8	142
05	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	542 292	1 9	1625 2	N	265	325 1 15 8	67
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	275 245	1 9	1399 2	N	223	169 1 1 8	120
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT		120

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)			17915 104	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475							
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A			WELL #: 19	RRCID -> 071989		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850							
I. P. FARMS "M"			WELL #: 2	RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		//CONT.//		17915 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929						
ANGLE		WELL #:		5	RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
IP FARMS UNIT G		WELL #:		1	RRCID -> 271107		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)				17915 364	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
XOG RESOURCES, LLC				945929						
MILLER		WELL #:		1	RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
02	56	X	49	-0-	-7	-0-	47 2	2 9	N	87
03	14B2	EXT	61	-0-	61	61	60 2	1 9	N	88
04	14B2	EXT	110	-0-	110	171	108 2	2 9	N	90
05	14B2	EXT	129	-0-	129	300	128 2	1 9	N	91
06	417	X	117	-0-	-300	-0-	116 2	1 9	N	92
*07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	93
FARMS, I. P. "C"		WELL #:		4	RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2812	-0-	-520	-0-	1550	2	1262	9	N	1147	1358	1	292
03	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	1800	2	1524	9	N	1385	1360	1	317
04	3270 X	2855	-0-	-415	-0-	1608	2	1247	9	N	1134	1206	1	245
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	2225	2	1614	9	N	1467	1561	1	151
06	3270 X	3200	-0-	-70	-0-	1658	2	1542	9	N	1402	1391	1	162
07	3317 X	2287	-0-	-1030	-0-	790	2	1497	9	N	1361	1328	1	195
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														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	5	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XOG RESOURCES, LLC 945929														
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040														
02	53844 X	25578	-0-	-28266	-0-	1320	1	23476	2	N	711	1063	1	112
						782	9							
03	59613 X	22590	-0-	-37023	-0-	61	1	21757	2	N	702	541	1	272
						772	9							
04	57690 X	7439	-0-	-50251	-0-	1441	1	5742	2	N	233	362	1	142
						256	9							
05	59613 X	8507	-0-	-51106	-0-	833	1	7479	2	N	177	174	1	145
						195	9							
06	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	1413	1	28789	2	N	702	715	1	132
						772	9							
07	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					N	NO RPT			132
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 282396 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9790 - 9860														
06	2982 X	2296	-0-	-686	-0-	633	1	1654	2	N	8			8
						9	9							
07	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT			8

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)										17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
COZBY										WELL #: 4		RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340		PERF.10153 - 10163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-				-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-				-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-				-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-				-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-				-0-			
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
FARMS, I. P.										WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12231 - 12238	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	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	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	9	N	4					80			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					81			
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					83			
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1	56	1			28			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3					31			
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	100	2	6	9	N	5					36			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850									
FARMS, I. P.										WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11444 - 11454	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)				17915 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
WIETING GAS UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 12416	PERF.10680	- 10700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	35616	-0-	-0-	-35616	-0-					N	-0-			239
03	39432	-0-	-0-	-39432	-0-					N	-0-			239
04	38160	21	-0-	-38139	-0-		19 1		2 2	N	-0-	81 1		158
05	39432	1	-0-	-39431	-0-		1 1			N	-0-			158
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			158
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860					
02	0 W	1577	-0-	1577	29890	18 83	1 9	1476	2	N	75			174
03	0 W	7	-0-	7	29897	4 1	1	3	9	N	3			177
04	0 W	16	-0-	16	29913	3 6	1 9	7	2	N	5	96 1		86
05	0 W	2	-0-	2	29915	2 2				N	-0-			86
06	0 W	-0-	-0-	-0-	29915					N	-0-			86
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29915					N	NO RPT			86
WIETING GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	- 10650					
*10	3780	2104	-0-	-1676	-0-	15 1	1	2089	2	Y	-0-			-0-
*11	8100	32	-0-	-8068	-0-	1 1	1	31	2	Y	-0-			-0-
*12	8370	7	-0-	-8363	-0-	7 2	2			Y	-0-			-0-
*01	8370	4	-0-	-8366	-0-	4 2	2			Y	-0-			-0-
*02	7560	4	-0-	-7556	-0-	1 1	1	3	2	Y	-0-			-0-
*03	8370	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-			-0-
*04	8100	1	-0-	-8099	-0-	1 1	1			Y	-0-			-0-
*05	8370	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-			-0-
*06	8100	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-			-0-
07	8370	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	35 1		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5			5
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5			10
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2			12
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3			15
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	N	3			18
XOG RESOURCES, LLC				945929										
OLD				WELL #: 5	RRCID -> 265559	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 12485	PERF.11433	- 11441					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (W I E T I N G L O .)										//CONT.//		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC										//CONT.//		945929									
I. P. FARMS UNIT G										WELL #:		2		RRCID -> 271040		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12187 - 12203	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		2800 N	3106	-0-		306	306			881 1	2131	2	N		85	159	1	14	8	87	
03		3008 N	2702	-0-		-306	-0-			94 9										204	
04		1620 N	1525	-0-		-95	-0-			510 1	2060	2	N		120	3	8			149	
05		1697 X	1697	-0-		-0-	-0-			132 9					113	153	1	15	8	109	
06		1620 X	1512	-0-		-108	-0-			175 1	1262	2	N		136	159	1	17	8	65	
07		1674 X	NO RPT	-0-		-1674	-0-			124 9					109	152	1	1	8	65	
										285 1					NO RPT						
										150 9											
										128 1											
										120 9											
CHOCOLATE BAYOU (W I E T I N G U P .)										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	
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					19	
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					19	
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					19	
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					19	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					19	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					19	
XOG RESOURCES, LLC										945929											
HOUSTON -G-										WELL #:		1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11601		PERF. 2518 - 6070	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
SCHENCK										WELL #:		7		RRCID -> 269946		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11314 - 11320	
02	6468 X	5719	-0-		-749	-0-	1897	1	3730	2	N	84								209	
03	6975 X	6636	-0-		-339	-0-	92 9	1	4177	2	N	83	167	1						125	
04	6827 X	6827	-0-		-0-	-0-	1344	1	5388	2	N	86								211	
05	6833 X	6833	-0-		-0-	-0-	91 9	1	5036	2	N	75	173	1						113	
06	6540 X	5498	-0-		-1042	-0-	95 9	1	4505	2	N	66								179	
07	7068 X	NO RPT	-0-		-7068	-0-	1714	1			N				NO RPT					179	
							83 9	1													
							920 1	1													
							73 9	1													
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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

CHOCOLATE BAYOU (11050) CHANNA OPERATING, LLC BLACKSTONE HLAIVINKA													17915 837 144401		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1 T													RRCID -> 282213		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11206		PERF.10835 - 10841				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		0	-0-	-0-	-0-		3275						N	-0-					-0-				
03		34965 X	-0-	-0-	-34965	-0-							N	-0-					-0-				
04		38850 X	25388	-0-	-13462	-0-			373	1	21123	2	Y	3538	3339	1			199				
									3892	9													
05		62722 X	62722	-0-	-0-	-0-			463	1	53588	2	Y	7883	7805	1			277				
									8671	9													
*06		68240 X	68240	-0-	-0-	-0-			416	1	58817	2	Y	8188	8227	1			238				
									9007	9													
*07		95010 X	95010	-0-	-0-	-0-			465	1	81095	2	Y	12227	12242	1			223				
									13450	9													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACK STONE IVORY													247836 5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10819 - 10825		
02		33174 X	33174	-0-	-0-	-0-			28414	2	4760	9	N	4327	4191	1			625				
03		37143 X	37143	-0-	-0-	-0-			31777	2	5366	9	N	4878	5083	1			420				
04		35260 X	35260	-0-	-0-	-0-			30172	2	5088	9	N	4625	4672	1			373				
05		36786 X	36786	-0-	-0-	-0-			31580	2	5206	9	N	4733	4819	1			287				
06		34386 X	34386	-0-	-0-	-0-			29677	2	4709	9	N	4281	4328	1			240				
07		35030 X	31056	-0-	-3974	-0-			27042	2	4014	9	N	3649	3661	1			228				
BLACK STONE IVORY EE													WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394		
02		812 X	593	-0-	-219	-0-			560	2	33	9	N	30	70	1			10				
03		806 X	727	-0-	-79	-0-			710	2	17	9	N	15					25				
04		570 X	439	-0-	-131	-0-			406	2	33	9	N	30					55				
05		651 X	414	-0-	-237	-0-			411	2	3	9	N	3	45	1			13				
06		690 X	204	-0-	-486	-0-			200	2	4	9	N	4					17				
07		713 X	63	-0-	-650	-0-			60	2	3	9	N	3					20				
CHOCOLATE BAYOU (12,000) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WIETING, A. M. GAS UNIT													17915 910 918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 31													RRCID -> 271701		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 12416		PERF.12278 - 12288				
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WIETING, A. M. GAS UNIT													17915 913 918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 25													RRCID -> 151457		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 13153		PERF.11931 - 11938				
02		1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-							Y	-0-					-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	13	-0-	-0-	-2983	-0-	2	1	7	2	N	4			309
							4	9							
03	3317 X	53	-0-	-0-	-3264	-0-	24	1	11	2	N	16			325
							18	9							
04	3030 X	66	-0-	-0-	-2964	-0-	42	1	3	2	N	19			344
							21	9							
05	3968 X	175	-0-	-0-	-3793	-0-	6	1	95	2	N	67			411
							74	9							
06	3840 X	200	-0-	-0-	-3640	-0-	111	1	2	2	N	79	183	1	307
							87	9							
07	62 X	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			307
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															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254															
02	28 X	18	-0-	-10	-0-		15	2	3	9	N	3	30	1	3
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-		76	2	2	9	N	2			5
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-		125	2	3	9	N	3			8
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-		118	2	4	9	N	4			12
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-		121	2	1	9	N	1			13
07	124 X	104	-0-	-20	-0-		100	2	4	9	N	4			17
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															
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		101	2	1	9	N	1			32
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		112	2	2	9	N	2			34
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-		114	2	1	9	N	1			35
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		126	2	1	9	N	1			36
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		121	2	1	9	N	1			37
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-		100	2	1	9	N	1			38
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174															
02	168 N	147	-0-	-21	-0-		140	2	7	9	N	6	81	1	60
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-		150	2	8	9	N	7			67
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-		216	2	15	9	N	14			81
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-		328	2	20	9	N	18			99
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-		300	2	2	9	N	2			101
07	248 N	207	-0-	-41	-0-		205	2	2	9	N	2			103

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. //														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
I. P. FARMS														
				WELL #:	1	RRCID ->	168017	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11184 - 11194	
CAPACITY														
CNTY: BRAZORIA														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)		(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
CHOCOLATE BAYOU, N. (9700)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
ANDRAU														
				WELL #:	2	RRCID ->	160564	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	9778 - 9784	
ONE WELL														
CNTY: BRAZORIA														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.														
				WELL #:	A 1	RRCID ->	175126	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	11596	PERF.	10671 - 10677	
CAPACITY														
CNTY: BRAZORIA														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	52 1		20
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			21
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			24
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			28
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
HOUSTON "M"														
				WELL #:	2	RRCID ->	150500	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	2100 - 2134	
ONE WELL														
CNTY: BRAZORIA														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT														
				WELL #:	6	RRCID ->	204713	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	9930 - 9970	
ONE WELL														
CNTY: BRAZORIA														
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3 9	N	3			36
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	2	2 9	N	2			38
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2 9	N	2			40
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11 9	N	10			50
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	105	2	11 9	N	10	28 1		32
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1 9	N	1			33

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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	
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	N	20	65	1				20	
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	600	2	33	9	N	30						50	
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	480	2	55	9	N	50						100	
05		527 N	493	-0-	-34	-0-	471	2	22	9	N	20	43	1				77	
06		600 N	273	-0-	-327	-0-	250	2	23	9	N	21	60	1				38	
07		558 N	124	-0-	-434	-0-	100	2	24	9	N	22						60	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)										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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)										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	
02		840 #	628	-0-	-212	-0-	600	2	28	9	N	25	45	1				20	
03		1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1085	2	22	9	N	20						40	
04		930 #	664	-0-	-266	-0-	650	2	14	9	N	13						53	
05		961 #	650	-0-	-311	-0-	628	2	22	9	N	20						73	
06		1080 #	496	-0-	-584	-0-	474	2	22	9	N	20	83	1				10	
07		1116 #	154	-0-	-962	-0-	140	2	14	9	N	13						23	
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) LINN OPERATING, LLC ZEIDMAN TRUSTEE GU				18202 475 501480 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 164975		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15761 - 17018								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-			433	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-			480	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-			464	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-			480	1	1624	2	N	-0-					-0-
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-			462	1	1374	2	N	-0-					-0-
*07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-			478	1	1422	2	N	-0-					-0-

WHORTON				WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16736 - 18000						
02	9716 X	9162	-0-	-554	-0-			1250	1	7912	2	N	-0-					-0-
03	10757 X	10031	-0-	-726	-0-			1388	1	8643	2	N	-0-					-0-
04	10410 X	9673	-0-	-737	-0-			1338	1	8335	2	N	-0-					-0-
05	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-			1381	1	9940	2	N	-0-					-0-
06	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-			1320	1	9513	2	N	-0-					-0-
*07	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-			1378	1	10071	2	N	-0-					-0-

RUST ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 18500		PERF.15810 - 16616						
02	28 N	19	-0-	-9	-0-			19	2			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-			46	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-			2	1	209	2	N	-0-					-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-			5	1	664	2	N	-0-					-0-
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-			12	1	1688	2	N	-0-					-0-

WHORTON GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950		PERF.16249 - 16772						
02	308 N	280	-0-	-28	-0-			2	1	278	2	N	-0-					-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-			3	1	306	2	N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-			3	1	299	2	N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-			3	1	362	2	N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-			3	1	341	2	N	-0-					-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-			3	1	433	2	N	-0-					-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) LAKEHILLS PRODUCTION, INC. CITY OF EL CAMPO UNIT				18375 500 483440 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 127746		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11479		PERF. 9288 - 9406								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					141

CLAUDE WATTS (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY BUBBA "D" GU				18661 600 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID -> 259949		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12912		PERF.12394 - 12453								
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2015 - W/O TO 03-279964																		

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. B.A.M. LAND COMPANY															18661 675 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
															WELL #:	1	RRCID ->	232393	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL	DEPTH	14203	PERF.	12681 - 12696			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY KEELAND GAS UNIT															386310		WELL #:		1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.	12553 - 12622
02	55860	#	50162	-0-	-5698	-0-	350	1	41261	3	N	7774	7722	0	148	1				553								
							8551	9																				
03	0		57033	-0-	57033	57033	620	1	47169	3	N	8404	8161	0	173	1				623								
							9244	9																				
04	0		49752	-0-	49752	106785	580	1	41345	3	N	7115	6901	0	157	1				680								
							7827	9																				
05	0		44838	-0-	44838	151623	620	1	36951	3	N	6606	6605	0	188	1				493								
							7267	9																				
06	69020		38388	-0-	-30632	120991	600	1	31397	3	N	5810	5500	0	151	1				652								
							6391	9																				
07	34538		39326	-0-	4788	125779	4598	1	28680	3	N	5498	5506	0						644								
							6048	9																				

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. BARNHART-MAYFAIR UNIT															18705 050 186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
															WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	11385 - 17014			
02	644	X	555	-0-	-89	-0-	555	2			N	-0-								132								
03	713	X	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-								132								
04	840	X	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-								132								
05	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-								132								
06	840	X	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-	107	1						25								
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT								25								

MOORE, JESSE "A"															WELL #:		10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL	DEPTH	15535	PERF.	11517 - 15535		
02	252	X	6	-0-	-246	-0-	6	2			N	-0-								33								
03	155	X	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-								33								
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-								33								
05	155	X	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-								33								
06	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-								33								
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT								33								

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. WILKINS, MABEL															18705 070 186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
															WELL #:	6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	13972	PERF.	11051 - 14348			
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-								50								
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-								50								
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-								50								
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-								50								
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-								50								
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								50								

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2		N	-0-			40
03	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2		N	-0-			40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1	40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314														
02	140 N	102	-0-	-38	-0-		79	2	23	9	N	21	73	53
03	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	2			N	-0-		53
04	120 N	37	-0-	-83	-0-		37	2			N	-0-		53
05	124 N	92	-0-	-32	-0-		92	2			N	-0-		53
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-		53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		53
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272														
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		17	2			N	-0-		40
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		40
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-		40
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			N	-0-		40
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-		40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		40
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743														
02	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	2			N	-0-		23
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-		23
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-		23
05	5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2			N	-0-		23
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-		23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		23
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764														
02	1400 X	179	-0-	-1221	-0-		179	2			N	-0-		67
03	806 X	64	-0-	-742	-0-		64	2			N	-0-		67
04	780 X	283	-0-	-497	-0-		283	2			N	-0-		67
05	806 X	175	-0-	-631	-0-		175	2			N	-0-		67
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-		67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		67
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617														
02	224 N	115	-0-	-109	-0-		115	2			N	-0-		-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-		298	2			N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-		-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-		70	2			N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																				
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					48	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					48	
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2		1	9	N	1		1	8		48	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					48	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					48	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900																				
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	181	2		1	9	N	1					95	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					95	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2				N	-0-					95	
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					95	
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-					95	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518																				
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					93	
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					93	
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					93	
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-					93	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-					93	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93	
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107																				
02	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					49	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					49	
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-					49	
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2		84	9	N	76		6	8		119	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-		92	1		27	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760																				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2017 - P/A 04/06/17																				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817																				
WALDORF-POOL WELL #: 1																				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		252131									
MCFARLANE, J. W.				WELL #:		3	RRCID -> 145663		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11174 - 15341		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEE-YEGUA 'A' UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 146067		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 14995		PERF.10383 - 14995		
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 148231		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 15187		PERF.10995 - 15350		
02	2074	X	2074	-0-		-0-	-0-		2035	2	39	9	N	35	148
03	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	-0-		2210	2	44	9	N	40	188
04	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-		2242	2	39	9	N	35	223
05	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-		3261	2	81	9	N	74	107
06	2987	N	2987	-0-		-0-	-0-		2931	2	56	9	N	51	158
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	-0-				N	NO RPT			158
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618		PERF.11210 - 15618		
02	5679	X	5679	-0-		-0-	-0-		5626	2	53	9	N	48	168
03	T. A.		6358	-0-		6358	-0-		6303	2	55	9	N	50	218
04	T. A.		6198	-0-		6198	12556		6148	2	50	9	N	45	68
05	T. A.		6265	-0-		6265	18821		6211	2	54	9	N	49	117
06	24616	X	5795	-0-	-18821	-0-	-0-		5748	2	47	9	N	43	160
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	-0-				N	NO RPT			160
PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
WALDORF-SCHEHIN				WELL #:		1	RRCID -> 145817		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 14881		PERF.11107 - 14881		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			177
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			177
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			177
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			177
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			177
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			177
CLAY CREEK				18721 001		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WASHINGTON	
VELOCITY OIL AND GAS, LLC				884469											
BROWN "B"				WELL #:		1	RRCID -> 226618		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 1500		PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HUTCHESON, J. C.				WELL #: 1I	RRCID -> 005629	COMPL. DATE 03/30/1988	TOTAL DEPTH 5937	PERF. 5503	-	5533	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COULTER, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 005632	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5540	-	5575	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2				WELL #: 14	RRCID -> 005633	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 5494	-	5534	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1				WELL #: 69	RRCID -> 043587	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 5749	PERF. 5484	-	5514	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COULTER, HELEN				WELL #: 3I	RRCID -> 047706	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 5981	PERF. 5508	-	5538	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1				WELL #: 73	RRCID -> 047707	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 5966	PERF. 5500	-	5530	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
SOWDEN, G. M. B		WELL #:		4	RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5597	- 5684
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	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
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		455
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		455
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		455
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		455
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		455
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		455

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

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520	- 5560
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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 #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5534 -	5564			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494 -	5534			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KM		WELL #:		1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 -	5571			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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							
KM		WELL #:		3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5636 - 5676		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		84	RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
02	3612 X	2727	-0-	-885	-0-	35 1	2686 2	N	5		124
03	3999 X	3768	-0-	-231	-0-	65 1	3697 2	N	5		129
04	4110 X	3937	-0-	-173	-0-	66 1	3864 2	N	6		135
05	4247 X	1748	-0-	-2499	-0-	15 1	1727 2	N	5		140
06	4110 X	966	-0-	-3144	-0-	4 1	958 2	N	4		144
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	4 9		N	NO RPT		144

CLEVELAND		18929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
LOUISIANA PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139476		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5598 - 5730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017 - P/A 05/19/17											
FIVE-JAB, INC.		271310									
BALDWIN, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074	
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	23 3	32 9	Y	29	26 1	53
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	54 3	22 9	Y	20	26 1	47
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	26 1	21
05	62 #	33	-0-	-29	-0-	15 3	18 9	Y	16	15 1	22
06	60 #	10	-0-	-50	-0-	1 3	9 9	Y	8	7 1	23
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	6 3	9 9	Y	8	7 1	24
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2017 - P/A 05/16/17											
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	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10 1		N	-0-		-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
*06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-
*07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-		-0-
CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730									
NORTH CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4043 - 4045	
02	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
03	7874 #	2284	-0-	-5590	-0-	2284 3		N	-0-		-0-
04	5670 #	390	-0-	-5280	-0-	390 3		N	-0-		-0-
05	6066 R	6066	-0-	-0-	-0-	6066 3		N	-0-		-0-
06	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-		-0-
07	2294 #	1796	-0-	-498	-0-	1796 3		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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 188

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)				18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				604125													
SUGARBERRY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5964 - 9336			
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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/13/2017 - P/A 01/13/17				

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 2700)				18992 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.				259871							
VAN BIBBER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 130568	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2691	-	2696	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLINTON (MIOCENE 2900)				18992 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
CITY OF HOUSTON				WELL #: 1	RRCID -> 280658	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 6619	PERF. 3346	-	3357	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CLINTON (MIOCENE 3850)				18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
GEACCONE HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 280659	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 9487	PERF. 3880	-	3886	
02	44530		44530	-0-	-0-	-0-	280 1	44205 2	N	41	109
							45 9				
03	48203		48203	-0-	-0-	-0-	310 1	47853 2	N	36	145
							40 9				
04	50971		50971	-0-	-0-	-0-	300 1	50641 2	N	27	172
							30 9				
05	49906		49906	-0-	-0-	-0-	310 1	49596 2	N	-0-	172
06	47567		47567	-0-	-0-	-0-	297 1	47267 2	N	3	172
							3 9				
*07	49277		49277	-0-	-0-	-0-	310 1	48964 2	N	3	172
							3 9				
MOSES, TOM				590136							
SANDERS, KATIE S. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3750	-	3775	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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	
02	12208	X	8388	-0-	-3820	-0-	8342 2	46 9	N	42	230
03	13671	X	11019	-0-	-2652	-0-	10953 2	66 9	N	60	129
04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15070 2	108 9	N	98	227
05	13671	X	9175	-0-	-4496	-0-	9100 2	75 9	N	68	121
06	10650	X	10539	-0-	-111	-0-	10470 2	69 9	N	63	184
07	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-			N	69	253

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON, N. (YEGUA 8400)													CNTY: HARRIS	
HIGH BLUFF OPERATING, LLC														
SCURLOCK TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510														
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
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			25
03	1643 X	1198	-0-	-445	-0-	1187	2	11	9	N	10			35
04	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1501	2	22	9	N	20			55
05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21			76
06	2160 X	1470	-0-	-690	-0-	1423	2	47	9	N	43			119
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			119

SCURLOCK TRUST "A"													CNTY: HARRIS	
WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2017 - P/A 05/31/17														

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)													CNTY: HARRIS	
LINDOW OIL & GAS, LLC														
CARTER INVESTMENT COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340														
02	3897 R	3897	-0-	-0-	-0-	980	1	2913	2	N	4			223
						4	9							
03	4247 #	4088	-0-	-159	-0-	1056	1	3021	2	N	10			233
						11	9							
04	3804	3804	-0-	-0-	-0-	563	1	3233	2	N	7			240
						8	9							
05	5092	5092	-0-	-0-	-0-	1023	1	4036	2	N	30	173	1	97
						33	9							
06	4748	4748	-0-	-0-	-0-	1003	1	3735	2	N	9			106
						10	9							
*07	4682	4682	-0-	-0-	-0-	997	1	3673	2	N	11			117
						12	9							

CLODINE, SW (FRIO 4700)													CNTY: FORT BEND	
BEJO CORPORATION														
NEWGATE														
WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP													CNTY: FORT BEND	
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277722 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4372 - 4375														
02	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-			-0-
03	18011 X	17836	-0-	-175	-0-	17836	2			N	-0-			-0-
04	17850 X	11369	-0-	-6481	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
05	18445 X	11451	-0-	-6994	-0-	11451	2			N	-0-			-0-
06	17850 X	9379	-0-	-8471	-0-	9379	2			N	-0-			-0-
07	18414 X	8323	-0-	-10091	-0-	8323	2			N	-0-			-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
FIVE-JAB, INC.		271310								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ODOM-BROWN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
FIVE-JAB, INC.		271310								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219024		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLUSTER (NODOSARIA) FIVE-JAB, INC. LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.													//CONT.// 19085 500 271310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON						
													WELL #:			1	RRCID -> 221421			COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 9293			PERF. 8921 - 8925		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
ODOM GAS UNIT													WELL #:			1WD	RRCID -> 248697			COMPL. DATE 06/04/2014			TOTAL DEPTH 12500			PERF. 6680 - 6975		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
COCONUT (ANOMALINA 3) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT													19285 050 810815			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
													WELL #:			2	RRCID -> 233756			COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 12745			PERF. 12038 - 12078		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016 - PLUGGED 10/04/16																												
GRACE													WELL #:			2	RRCID -> 260234			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11695			PERF. 10392 - 10612		
02	8624	X	7651	-0-	-973	-0-			7344	3		307	9	N		279	193	1	228									
03	9982	X	9064	-0-	-918	-0-			8706	3		358	9	N		325	370	1	183									
04	9060	X	7907	-0-	-1153	-0-			7600	3		307	9	N		279	178	1	284									
05	9362	X	9090	-0-	-272	-0-			8751	3		339	9	N		308	363	1	229									
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-			8890	3		334	9	N		304	363	1	170									
*07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-			10015	3		347	9	N		315	181	1	304									
COCONUT (ANOMALINA 4) PROLINE ENERGY RESOURCES INC MANGO													19285 100 681327			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
													WELL #:			1	RRCID -> 236764			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 12227			PERF. 11869 - 12280		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28										
PAPAYA													WELL #:			1	RRCID -> 249831			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 12500			PERF. 12802 - 13108		
02	1428	N	1274	-0-	-154	-0-			1230	2		44	9	N		40			75									
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-			1633	2		37	9	N		34			109									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-			1382	2		25	9	N		23			132									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-			1083	2				N		-0-			132									
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-			1746	1		1021	2	N		-0-			132									
*07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-			1746	1		1021	2	N		-0-			132									

COCONUT (ANOMALINA 4)													CNTY: MATAGORDA	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
PETERSEN, SAHA GAS UNIT														
//CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163														
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	
02	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	1176 1	12282 3	N	171	182	1		141	
03	17360 X	5870	-0-	-11490	-0-	1302 1	4428 3	N	127	192	1		76	
04	16800 X	9994	-0-	-6806	-0-	1260 1	8603 3	N	119				195	
05	17360 X	7442	-0-	-9918	-0-	1302 1	6038 3	N	93				288	
06	15660 X	13022	-0-	-2638	-0-	1260 1	11617 3	N	132	177	1		243	
07	15097 X	14307	-0-	-790	-0-	1302 1	12853 3	N	138	186	1		195	
						152 9								

SAHA-PETERSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066														
02	34636 X	33194	-0-	-1442	-0-	32797 3	397 9	N	361	368	1		153	
03	38409 X	36207	-0-	-2202	-0-	35768 3	439 9	N	399	377	1		175	
04	37170 X	34070	-0-	-3100	-0-	33631 3	439 9	N	399	437	1		137	
05	38409 X	31346	-0-	-7063	-0-	30914 3	432 9	N	393	363	1		167	
06	36870 X	31472	-0-	-5398	-0-	31058 3	414 9	N	376	359	1		184	
07	36766 X	32754	-0-	-4012	-0-	32343 3	411 9	N	374	374	1		184	

HIGHWIRE														
WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736														
02	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	392 1	5883 3	N	730	755	1		195	
03	8060 X	7867	-0-	-193	-0-	434 1	6540 3	N	812	733	1		274	
04	7710 X	7529	-0-	-181	-0-	893 9	6241 3	N	789	736	1		327	
05	7843 X	7696	-0-	-147	-0-	420 1	6356 3	N	824	749	1		402	
06	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	868 9	6364 3	N	831	1088	1		145	
*07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	420 1	6670 3	N	810	743	1		212	
						914 9								
						434 1								
						891 9								

GRACE														
WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322														
02	98812 X	66966	-0-	-31846	-0-	65433 3	1533 9	N	1394	1303	1		327	
03	108965 X	13106	-0-	-95859	-0-	12763 3	343 9	N	312	379	1		260	
04	105450 X	30175	-0-	-75275	-0-	29434 3	741 9	N	674	661	1		273	
05	108965 X	30379	-0-	-78586	-0-	29622 3	757 9	N	688	541	1		420	
06	99870 X	31380	-0-	-68490	-0-	30637 3	743 9	N	675	733	1		362	
07	74152 X	31792	-0-	-42360	-0-	31047 3	745 9	N	677	737	1		302	

COLD SPRINGS													CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.														
RICHARDS, J. P.														
WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				47	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				47	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721							
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #: 10	RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FEAGIN, PAULA			WELL #: 1	RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
RICHARDS, F. M. & L. L.			WELL #: 2	RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FOSTER MINERAL LTD			WELL #: 1	RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #: 9	RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
FOSTER -A-			WELL #: 4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.			WELL #: 3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, ALTA MESA SERVICES, FOSTER LUMBER CO.		CONS. LP		//CONT.// //CONT.//		19428 100 015721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO								
		"A"		WELL #:		7		RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
07	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						
02	4185 X	4185		-0-	-0-		-0-			2718	1	1467	2	N		-0-						92
03	4632 X	4632		-0-	-0-		-0-			3107	1	1525	2	N		-0-						92
04	7440 X	7440		-0-	-0-		-0-			3089	1	4339	2	N		11						103
										12	9											
05	3255 X	2669		-0-	-586		-0-			2061	1	608	2	N		-0-						103
06	3150 X	1967		-0-	-1183		-0-			1967	1			N		-0-						103
*07	5436 X	5436		-0-	-0-		-0-			3408	1	2028	2	N		-0-						103

FOSTER LUMBER CO. "D"							WELL #:	15		RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540						
02	728 X	-0-	-0-	-0-	-728		-0-							N		-0-						33
03	806 X	397	-0-	-0-	-409		-0-			94	1	303	2	N		-0-						33
04	780 X	-0-	-0-	-0-	-780		-0-							N		-0-						33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						33
06	390 X	-0-	-0-	-0-	-390		-0-							N		-0-						33
07	403 X	NO RPT	-0-	-0-	-403		-0-							N		NO RPT						33

FOSTER LUMBER CO. "D"							WELL #:	16		RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		1						33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT						33

FOSTER " B "							WELL #:			RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9868 - 9880						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						35
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 10/27/2011																						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.//		015721												
USA COLDSRINGS			WELL #:		3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11440		PERF. 11194 - 11318				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RICHARDS			WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372				
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	787	1	45	9	N	41	24	8			87
03		1209 N	905	-0-	-304	-0-	866	1	39	9	N	35	17	8			105
04		780 N	316	-0-	-464	-0-	286	1	30	9	N	27					132
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1069	1	80	9	N	73					205
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1079	1	62	9	N	56	176	1	10	8	75
*07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	525	1	70	9	N	64	11	8			128

FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #:		12	RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDS			WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252				
02		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	2903	1	7547	2	N	195	102	8			258
							215	9									
03		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	3390	1	6716	2	N	146	174	1	78	8	152
							161	9									
04		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	3577	1	7677	2	N	75					227
							83	9									
05		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4011	1	1344	2	N	64	183	1			108
							70	9									
06		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	3274	1	3802	2	N	136	49	8			195
							150	9									
*07		592 X	592	-0-	-0-	-0-	374	1	218	9	N	198	180	1	46	8	167

FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

RICHARDS			WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.// 015721											
FEAGIN				WELL #: 2		RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014				TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	5427 578	1 9	17976	2	N	525	375 1	80 8	315	
03	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	5900 549	1 9	16219	2	N	499	582 1	65 8	167	
04	20135 X	20135	-0-	-0-	-0-	5541 359	1 9	14235	2	N	326	193 1		300	
05	19344 X	18863	-0-	-481	-0-	6199 353	1 9	12311	2	N	321	388 1		233	
06	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	6557 312	1 9	20217	2	N	284	196 1	49 8	272	
*07	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	6147 336	1 9	17157	2	N	305	393 1	46 8	138	
VANN				WELL #: 1		RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032			
02	10808 X	8459	-0-	-2349	-0-	3540 212	1 9	4707	2	N	193	175 1		247	
03	11966 X	6128	-0-	-5838	-0-	3723 220	1 9	2185	2	N	200	387 1		60	
04	11580 X	8525	-0-	-3055	-0-	5082 237	1 9	3206	2	N	215			275	
05	11284 X	7909	-0-	-3375	-0-	4722 268	1 9	2919	2	N	244	369 1		150	
06	9060 X	8926	-0-	-134	-0-	5075 26	1 9	3825	2	N	24			174	
07	9362 X	7907	-0-	-1455	-0-	4747 195	1 9	2965	2	N	177	181 1		170	
HOUGHTON				WELL #: 1		RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027			
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			148	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148	
TEMPLE				WELL #: 1		RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VANN				WELL #: 2		RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009				TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060			
02	2828 X	1498	-0-	-1330	-0-	1340 3	1 9	155	2	N	3			195	
03	13082 X	5341	-0-	-7741	-0-	2097 2	1 9	3242	2	N	2			197	
04	12660 X	932	-0-	-11728	-0-	495	1	437	2	N	-0-			197	
05	13082 X	11870	-0-	-1212	-0-	3571 2	1 9	8297	2	N	2	178 1		21	
06	12660 X	1270	-0-	-11390	-0-	521	1	749	2	N	-0-			21	
07	5332 X	1974	-0-	-3358	-0-	901	1	1073	2	N	-0-			21	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.//	015721	RRCID -> 250512				COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11042 - 11053			
GRIGGS				WELL #:	1												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27		

VANN				WELL #:	3	RRCID -> 255285				COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL	DEPTH 11619	PERF.11050 - 11070			
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	1508	1	2005	2	N	-0-				57		
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	1364	1	801	2	N	-0-				57		
04	2340 X	736	-0-	-1604	-0-	451	1	285	2	N	-0-				57		
05	3875 X	463	-0-	-3412	-0-	286	1	177	2	N	-0-				57		
06	3750 X	565	-0-	-3185	-0-	322	1	243	2	N	-0-				57		
07	3875 X	344	-0-	-3531	-0-	212	1	132	2	N	-0-				57		

USA-COLDSPRINGS				WELL #:	4	RRCID -> 258273				COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL	DEPTH 11411	PERF.10994 - 11052			
02	1372 N	363	-0-	-1009	-0-	265	1	98	9	N	89	170	1	28 8	103		
03	3100 N	4334	-0-	1234	1234	1425	1	2808	2	N	92	22	8		173		
						101	9										
04	3000 N	3017	-0-	17	1251	456	1	2517	2	N	40				213		
						44	9										
05	2575 N	1324	-0-	-1251	-0-	62	1	1252	2	N	9	180	1		42		
						10	9										
06	1470 X	456	-0-	-1014	-0-	402	2	54	9	N	49	14	8		77		
07	1519 X	435	-0-	-1084	-0-	46	1	338	2	N	46	11	8		112		
						51	9										

VANN				WELL #:	4	RRCID -> 261215				COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11026 - 11198			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

GIBBS				WELL #:	1	RRCID -> 262307				COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL	DEPTH 11750	PERF.10860 - 10880			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-		

HOUGHTON				WELL #:	2	RRCID -> 263172				COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11298 - 11310			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	441					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	396	-0-	396	837	156	1	240	2	Y	-0-				-0-		
04	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	5				5		
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	1147	1	2665	2	Y	3				8		
						3	9										
06	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	1978	1	2842	2	Y	-0-				8		
*07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	2017	1	2401	2	Y	10				18		
						11	9										

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)										CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO									
ALTA MESA SERVICES, LP										19428 100 NON-ASSOCIATED													
TEMPLE										WELL #: 4				RRCID -> 269779									
										COMPL. DATE 03/26/2013				TOTAL DEPTH 11200									
										PERF.11036 - 11048													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	6					183		
03	465 N	-0-	-0-	-0-		-465		-0-							Y	4					187		
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					187		
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					187		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	3					190		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					190		
FOSTER "A"						WELL #: 3 R		RRCID -> 281737				COMPL. DATE 05/06/2013				TOTAL DEPTH 11600				PERF.10290 - 10980			
02	14137 X	8244	-0-	-5893		-0-		1892	1	55 9	6297	2	N		50	107	1				30		
03	8425 X	8425	-0-	-0-		-0-		2135	1	135 9	6155	2	N		123						153		
04	12720 X	8625	-0-	-4095		-0-		2157	1	127 9	6341	2	N		115	170	1		1	8	97		
05	9114 X	7535	-0-	-1579		-0-		2271	1	117 9	5147	2	N		106		1	8			202		
06	9451 X	9451	-0-	-0-		-0-		2301	1	117 9	7033	2	N		106	178	1				130		
07	9114 X	9106	-0-	-8		-0-		2369	1	131 9	6606	2	N		119	179	1				70		
JET OIL PRODUCERS, INC.						432118		RRCID -> 254491				COMPL. DATE 10/09/2009				TOTAL DEPTH 11684				PERF. 9475 - 9489			
USA-COLDSPPRINGS						WELL #: 5																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						68		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						68		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						68		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						68		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						68		
07	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			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						36		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						36		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						36		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						36		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						36		
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						50		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						50		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						50		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-						50		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						50		
07	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				17
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				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	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719						Y		NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719						Y		NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719						Y		NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719						Y		NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719						Y		NO RPT				-0-
07		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	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				36
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				36
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				36
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				36
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				36
07		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	
02		2408 #	874	-0-	-1534	-0-	843	1	31	9		N		28	28	8		-0-
03		3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	2416	1	737	2		N		26	26	8		-0-
							29	9										
04		2580 #	1367	-0-	-1213	-0-	1367	1				N		-0-				-0-
05		2511 #	1039	-0-	-1472	-0-	1039	1				N		-0-				-0-
06		3090 #	446	-0-	-2644	-0-	418	1	28	9		N		25	25	8		-0-
07		3193 #	1273	-0-	-1920	-0-	941	1	307	2		N		23	23	8		-0-
							25	9										

JET OIL PRODUCERS, INC.													432118					
FOSTER LUMBER CO. D													WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476 - 4480	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-

COLD SPRINGS (4440) JET OIL PRODUCERS, INC. FOSTER LUMBER CO B										19428 964 432118	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO					
WELL #:										6	RRCID -> 175102	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4496	-	4498		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
COLD SPRINGS (5865) ALTA MESA SERVICES, LP TEMPLE										19428 970 015721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO					
WELL #:										2SD	RRCID -> 247411	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4884	-	4924		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLD SPRINGS (6900) JET OIL PRODUCERS, INC. FOSTER LUMBER CO. -B-										19428 980 432118	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO					
WELL #:										1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 6937	-	6953		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) ALTA MESA SERVICES, LP FOSTER LUMBER CO. 'B'										19429 300 015721	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO					
WELL #:										2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785	-	7878		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
COLE CREEK (YEGUA) FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC STARK										19472 495 259796	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE					
WELL #:										1	RRCID -> 258491	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 17250	PERF. 14805	-	14823		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012														
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-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								
02	2156 X	1933	-0-	-223	-0-	1933 2				N	-0-					-0-
03	2387 X	2063	-0-	-324	-0-	2063 2				N	-0-					-0-
04	1950 X	1669	-0-	-281	-0-	1669 2				N	-0-					-0-
05	2139 N	1669	-0-	-470	-0-	1669 2				N	-0-					-0-
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (FRI0 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012

COLLINS LAKE (FRI0 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

02	36707 X	10022	-0-	-26685	-0-	1176 1	8814 2	N	29	193 1		224
03	10137 X	1465	-0-	-8672	-0-	378 1	1072 2	N	14			238
04	9810 X	4840	-0-	-4970	-0-	504 1	4279 2	N	52			290
05	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10625 2	129 9	N	117			407
06	9810 X	4860	-0-	-4950	-0-	4851 2	9 9	N	8	183 1		232
07	10137 X	4514	-0-	-5623	-0-	588 1	3883 2	N	39			271

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

02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		27
03	112 N	112	-0- <td>-0- <td>-0- <td>112 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td>112 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td>	-0- <td>112 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td>	112 2		Y	-0- <td></td> <td>27</td>		27
04	118 N	118	-0- <td>-0- <td>-0- <td>118 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td>118 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td>	-0- <td>118 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td>	118 2		Y	-0- <td></td> <td>27</td>		27
05	101 N	101	-0- <td>-0- <td>-0- <td>101 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td>101 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td>	-0- <td>101 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td>	101 2		Y	-0- <td></td> <td>27</td>		27
06	151 N	151	-0- <td>-0- <td>-0- <td>151 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td>151 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td>	-0- <td>151 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td>	151 2		Y	-0- <td></td> <td>27</td>		27
*07	110 N	110	-0- <td>-0- <td>-0- <td>110 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td>110 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td></td>	-0- <td>110 2</td> <td></td> <td>Y</td> <td>-0- <td></td> <td>27</td> </td>	110 2		Y	-0- <td></td> <td>27</td>		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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td>	-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td>			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td>	-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td>			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td>	-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td>			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td>	-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td>			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td> </td>	-0- <td></td> <td></td> <td>Y</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td>-0-</td>			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0- <td>-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td></td>	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td>			N	-0- <td></td> <td>-0-</td>		-0-
04	14B2 EXT	-0- <td>-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td></td>	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td>			N	-0- <td></td> <td>-0-</td>		-0-
05	14B2 EXT	-0- <td>-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td></td>	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td>			N	-0- <td></td> <td>-0-</td>		-0-
06	14B2 EXT	-0- <td>-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td></td>	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td>			N	-0- <td></td> <td>-0-</td>		-0-
07	14B2 EXT	-0- <td>-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td></td>	-0- <td>-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td></td>	-0- <td>-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td></td>	-0- <td></td> <td></td> <td>N</td> <td>-0- <td></td> <td>-0-</td> </td>			N	-0- <td></td> <td>-0-</td>		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLUMBUS (CONSOLIDATED)					19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
CAMOIL, INC.					127449														
MOEBES, LEONA K					WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9121 - 9125						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					61	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					61	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					61	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					61	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					61	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836														
KOLLMAN CHARLES F.					WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9651 - 9682						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LINN OPERATING, LLC					501480														
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9518 - 9530						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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						
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-			51	1	67	2	Y	-0-				-0-	
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-			6	1	21	2	Y	-0-				-0-	
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-			19	1	96	2	Y	-0-				-0-	
05	124	N	113	-0-	-11	-0-			40	1	73	2	Y	-0-				-0-	
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-			5	1	41	2	Y	-0-				-0-	
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-			17	1	146	2	Y	-0-				-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480													
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1014	RRCID ->	162283	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7060	-	8325				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1705	RRCID ->	164037	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10286	PERF. 8040	-	8070				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	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				
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	357 43	1 9	569	2	Y	39	30	1					9
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	184	1	948	2	Y	-0-	9	1					-0-
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	164	1	990	2	Y	29	24	1					5
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	801 40	1 9	1437	2	Y	36	33	1					8
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	193 30	1 9	1382	2	Y	27	29	1					6
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	211 31	1 9	1384	2	Y	28	26	1					8
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1009	RRCID ->	169593	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8065	-	8104				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
LINN OPERATING, LLC				//CONT.// 501480												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1703	RRCID -> 170584	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 9814	PERF. 8450	-	8465						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1998 X	231	-0-	-1767	-0-	89	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	41	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	48	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1011	RRCID -> 170788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10473	PERF. 7752	-	7760					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 505	RRCID -> 171332	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 9729	PERF. 8004	-	8040						
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	124	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 504	RRCID -> 173112	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 9767	PERF. 7780	-	7790						
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	659	1	126	2	Y	215	202	1			43
						237	9									
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	673	1	175	2	Y	188	188	1			43
						207	9									
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	635	1	163	2	Y	129	140	1			32
						142	9									
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	721	1	178	2	Y	116	122	1			26
						128	9									
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	626	1	198	2	Y	169	150	1			45
						186	9									
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	641	1	149	2	Y	184	198	1			31
						202	9									

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1015	RRCID -> 173531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10424	PERF. 7795	-	8050					
02	532 N	314	-0-	-218	-0-	121	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	352	-0-	-175	-0-	57	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	387	-0-	-153	-0-	55	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	259	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	2	Y	-0-					-0-
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	67	1	441	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 174920	COMPL. DATE 10/09/1999	TOTAL DEPTH 10289	PERF. 8152	-	8160						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
LINN OPERATING, LLC				//CONT.//	501480										
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1709	RRCID -> 179154	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	16432	PERF.	9270 -	9275	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	506	RRCID -> 179446	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL	DEPTH	10501	PERF.	8310 -	8316	
02	5012	X	30	-0-	-4982	-0-	13	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	5549	X	1022	-0-	-4527	-0-	228	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	4710	X	1560	-0-	-3150	-0-	259	1	1301	2	Y	-0-			-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1959	1	3560	2	Y	-0-			-0-
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	543	1	4629	2	Y	-0-			-0-
*07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	550	1	4644	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	508	RRCID -> 207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8019 -	8036	
02	3584	X	2628	-0-	-956	-0-	588	1	772	2	Y	1153	1184	1	249
							1268	9							
03	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	299	1	1042	2	Y	1561	1480	1	330
							1717	9							
04	4200	X	3043	-0-	-1157	-0-	252	1	1266	2	Y	1386	1402	1	314
							1525	9							
05	4340	X	3086	-0-	-1254	-0-	623	1	1132	2	Y	1210	1260	1	264
							1331	9							
06	4200	X	2647	-0-	-1553	-0-	136	1	1159	2	Y	1229	1144	1	349
							1352	9							
07	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	132	1	1115	2	Y	1185	1324	1	210
							1304	9							

STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	824758 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	9225 -	9230	
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	19	1	3933	2	Y	161	218	1	44
							177	9							
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	10	1	2101	2	Y	102	97	1	49
							112	9							
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	117	1	7327	2	Y	91	72	1	68
							100	9							
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	108	1	6214	2	Y	68	91	1	45
							75	9							
06	4410	X	573	-0-	-3837	-0-	10	1	563	2	Y	-0-			45
07	7781	X	1920	-0-	-5861	-0-	31	1	1889	2	Y	-0-			45

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	17	RRCID -> 165912	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9047 -	9538	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758														
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439						
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
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-			247 1	11846 2	Y			250	368 1				78
03	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-			275 9	16783 2	Y			324	307 1				95
04	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-			339 1	14086 2	Y			278	221 1				152
05	17495 X	17495	-0-	-0-	-0-			356 9	16918 2	Y			258	341 1				69
06	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-			225 1	15482 2	Y			204	95 1				178
07	16430 X	13984	-0-	-2446	-0-			306 9	13611 2	Y			137	183 1				132
								293 1										
								284 9										
								267 1										
								224 9										
								222 1										
								151 9										
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 166592		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 5441 - 9522						
02	2800 N	2929	-0-	129	129			58 1	2797 2	Y			67					108
03	3100 N	4001	-0-	901	1030			74 9	3838 2	Y			77	121 1				64
04	3000 N	4358	-0-	1358	2388			78 1	4172 2	Y			108	105 1				67
05	7328 X	4940	-0-	-2388	-0-			85 9	4677 2	Y			165	147 1				85
06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-			67 1	3250 2	Y			104	62 1				127
*07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-			119 9	2847 2	Y			82	94 1				115
								81 1										
								182 9										
								56 1										
								114 9										
								46 1										
								90 9										
HASTEDT, EMMA 'B'				WELL #: 18		RRCID -> 174932		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8600 - 8603						
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-			70 1	3363 2	Y			111	135 1				25
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-			122 9	2756 2	Y			102	97 1				30
04	4500 X	2168	-0-	-2332	-0-			56 1	2023 2	Y			103	82 1				51
05	4650 X	2145	-0-	-2505	-0-			112 9	2015 2	Y			86	113 1				24
06	4500 X	402	-0-	-4098	-0-			32 1	270 2	Y			115	54 1				85
07	3937 X	1883	-0-	-2054	-0-			113 9	1585 2	Y			247	329 1				3
								35 1										
								95 9										
								5 1										
								127 9										
								26 1										
								272 9										
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8322 - 9035						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)												CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.															
CULLEN, H. R. ET AL															

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID -> 058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828	- 4835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID -> 061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847	- 4892
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		-0-
03	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	4	Y	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	239	1	121 2	Y	-0-	-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	304	1	667 2	Y	-0-	-0-
						1	4				
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	126	1	615 2	Y	-0-	-0-
						13	4				
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	121	1	613 2	Y	-0-	-0-
						75	4				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID -> 064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID -> 065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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 #:		4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113 PERF. 4696 - 4750
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112 PERF. 4869 - 4876
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				-0-
04	272 N	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	92 2		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	365 N	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	276 2		-0-
						34 4			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140 PERF. 4800 - 4860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID -> 158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284 PERF. 4806 - 4820
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4634 - 4640
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL	DEPTH	5251	PERF.	4777	-	4797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	4880	-	4885
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL	DEPTH	5085	PERF.	4746	-	4798
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL	DEPTH	5149	PERF.	4656	-	4668
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	5139	PERF.	4595	-	4654
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	79	1	40	2	Y	-0-				-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	144	1	317	2	Y	-0-				-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	Y	-0-				-0-
						15	4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	4572	-	4634
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH		5106 PERF. 4671 - 4679					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH		5085 PERF. 4592 - 4652					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 N	302	-0-	-287	-0-	302	4			Y	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	439	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	534	1	1169	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	186	1	909	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
*07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	191	1	970	2	Y	-0-					-0-
						119	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132 PERF. 4695 - 4701					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656	-	4708						
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	4			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	88	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	157	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	275	2	Y	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	4									
							42	1	214	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631	-	4685						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749	-	4759					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	-	4885
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
0											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684	-	4740
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-
03	3038 X	407	-0-	-2631	-0-	407 4				Y	-0-
04	2430 X	546	-0-	-1884	-0-	362 1	184 2			Y	-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	1055 1	2311 2			Y	-0-
						3 4					
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	721 1	3529 2			Y	-0-
						75 4					
*07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	650 1	3298 2			Y	-0-
						404 4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756	-	4958
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720	-	4772
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796	-	4808
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-
03	2511 X	311	-0-	-2200	-0-	311 4				Y	-0-
04	2190 X	872	-0-	-1318	-0-	578 1	294 2			Y	-0-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	961 1	2107 2			Y	-0-
						3 4					
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	547 1	2680 2			Y	-0-
						57 4					
*07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	461 1	2338 2			Y	-0-
						286 4					

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// //CONT.// WELL #: 1941		20211 001 215343	ASSOCIATED RRCID -> 166840	CAPACITY COMPL. DATE 10/04/2000				CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	-0-	-0-		-4340		-0-					Y	-0-					-0-
03	4588 X	-0-	-0-		-4588		-0-					Y	-0-					-0-
04	3870 X	-0-	-0-		-3870		-0-					Y	-0-					-0-
05	5176 X	5176	-0-		-0-		-0-	1620	1	3551	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
06	5038 X	5038	-0-		-0-		-0-	840	1	4110	2	Y	-0-					-0-
								88	4									
*07	4818 X	4818	-0-		-0-		-0-	720	1	3651	2	Y	-0-					-0-
								447	4									

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2924	RRCID -> 167207	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774										
02	2604 X	-0-	-0-		-2604		-0-					Y	-0-					-0-
03	2635 X	794	-0-		-1841		-0-	794	4			Y	-0-					-0-
04	2550 X	897	-0-		-1653		-0-	595	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	2481 X	2481	-0-		-0-		-0-	777	1	1702	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
06	3219 X	3219	-0-		-0-		-0-	537	1	2626	2	Y	-0-					-0-
								56	4									
*07	3087 X	3087	-0-		-0-		-0-	462	1	2339	2	Y	-0-					-0-
								286	4									

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2708D	RRCID -> 167255	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5086 - 5106										
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2069	RRCID -> 167257	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858										
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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										
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3911		ASSOCIATED RRCID -> 167444		CAPACITY COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4698 - 4736		CNTY: MONTGOMERY				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	83	-0-	83	83	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	234 X	151	-0-	-83	-0-	23	1	114	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2906	RRCID -> 167663	COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 4722 - 4820						
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	4			Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	43	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	99	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	68	1	335	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3704	RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5088		PERF. 4738 - 4770						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	224	1	491	2	N	-0-					-0-
						1	4									
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	90	1	443	2	N	-0-					-0-
						9	4									
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	79	1	399	2	N	-0-					-0-
						49	4									
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3606	RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 4928 - 4933						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT				//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 1931	ASSOCIATED RRCID -> 167998	CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4846	-	4868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-		
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	138 1	70 2	N	113	101 0		12		
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	124 9								
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	388 1	849 2	N	233	229 0		16		
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1 4	256 9							
						212 1	1035 2	N	281	272 0		25		
						22 4	309 9							
						191 1	970 2	N	246	232 0		39		
						119 4	271 9							
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2709A	RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991				TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813	-	4824
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998				TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890	-	4896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2209	RRCID -> 168337	COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638	-	4690
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-			Y	-0-			-0-		
03	3472 X	791	-0-	-2681	-0-	791 4		Y	-0-			-0-		
04	3300 X	1734	-0-	-1566	-0-	1149 1	584 2	Y	-0-			-0-		
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	1 4								
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	1466 1	3213 2	Y	-0-			-0-		
*07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4 4								
						638 1	3120 2	Y	-0-			-0-		
						67 4								
						610 1	3095 2	Y	-0-			-0-		
						379 4								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683	-	4727
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-
03	3286 X	90	-0-	-3196	-0-	90 4				N	-0-
04	3180 X	330	-0-	-2850	-0-	219 1	111 2			N	-0-
05	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	1964 1	4303 2			N	-0-
						6 4					
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	558 1	2729 2			N	-0-
						58 4					
*07	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	287 1	1455 2			N	-0-
						178 4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152	COMPL. DATE 11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819	-	4854
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968	-	4974
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	-	4828
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3710		ASSOCIATED RRCID -> 169516		CAPACITY COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4702 - 4760		CNTY: MONTGOMERY			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3313		RRCID -> 169520		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 4791 - 4837					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3208		RRCID -> 169715		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4775 - 4784					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2925		RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4806 - 4815					
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	5	5	4			Y	-0-					-0-
04	T. A.	59	-0-	59	64	39	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	272	-0-	272	336	85	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	213	-0-	213	549	35	1	174	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
*07	678 X	129	-0-	-549	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3002		RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 5151		PERF. 4777 - 4821					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// //CONT.// WELL #:		20211 001 215343 3616	ASSOCIATED RRCID -> 170147		CAPACITY COMPL. DATE 02/17/1999				CMTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-						Y	-0-					-0-
03	868 N	397	-0-	-471	-0-		397	4			Y	-0-					-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-		578	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		737	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		294	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		247	1	1255	2	Y	-0-					-0-
							154	4									
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4836 - 4846					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4738 - 4743					
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 110		RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 5219		PERF. 4954 - 4976					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 4870 - 4929					
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-						Y	-0-					-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-						Y	-0-					-0-
04	4650 X	572	-0-	-4078	-0-		379	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-		3185	1	6978	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-		1083	1	5299	2	Y	-0-					-0-
							113	4									
*07	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-		895	1	4535	2	Y	-0-					-0-
							555	4									

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2414		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
					RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL	DEPTH	5258	PERF. 4904	-	4910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	-0-	-0-		-4844	-0-					Y	-0-					-0-
03	4464 X	646	-0-		-3818	-0-	646	4			Y	-0-					-0-
04	1713 X	1713	-0-		-0-	-0-	1135	1	577	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4785 X	4785	-0-		-0-	-0-	1498	1	3283	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	4151 X	4151	-0-		-0-	-0-	692	1	3387	2	Y	-0-					-0-
							72	4									
*07	6117 X	6117	-0-		-0-	-0-	914	1	4636	2	Y	-0-					-0-
							567	4									
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 802		RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL	DEPTH	5060	PERF. 4842	-	4862					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3910		RRCID -> 171957	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 4714	-	4770					
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	41	-0-		41	41	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	116 X	75	-0-		-41	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2114		RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL	DEPTH	5169	PERF. 4796	-	4850					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3621		RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL	DEPTH	5080	PERF. 4838	-	4846					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #:		1915	RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690	-	4738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788	-	4796				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	-	4708				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678				
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076	-	5083	
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-	-0-
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	4			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	77	1	389	2	N	-0-	-0-
						47	4					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 215343 WELL #: 4033		ASSOCIATED RRCID -> 276470		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH		5092 PERF. 4794 - 4849		CNTY: MONTGOMERY				
M O	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
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325 X	388	-0-	-1937	-0-	375	4	13	9	N	12	10	0			2
04	1950 X	1228	-0-	-722	-0-	777	1	397	2	N	47	44	0			5
						2	4	52	9							
05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	1527	1	3348	2	N	18	22	0			1
						5	4	20	9							
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	703	1	3439	2	N	-0-	1	0			-0-
						74	4									
*07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	614	1	3109	2	N	-0-					-0-
						380	4									
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1718		RRCID -> 279509	COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 4892 - 4956				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4867 X	1283	-0-	-3584	-0-	1197	4	86	9	N	78	66	0			12
04	3840 X	783	-0-	-3057	-0-	464	1	236	2	N	75	79	0			8
						83	9									
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	8	0			-0-
06	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	1403	1	6869	2	N	274	249	0			25
						147	4	301	9							
*07	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	1764	1	8944	2	N	221	211	0			35
						1094	4	243	9							
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH		5157	PERF. 4914 - 4942				
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	80	4	6	9	N	5	4	0			1
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	125	1	64	2	N	16	15	0			2
						18	9									
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	248	1	544	2	N	25	25	0			2
						1	4	28	9							
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	98	1	479	2	N	134	124	0			12
						10	4	147	9							
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	479	2	N	242	216	0			38
						59	4	266	9							
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 223		RRCID -> 281167	COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH		5231	PERF. 4830 - 4856				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE				271310 WELL #: 3		RRCID -> 270422	COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 3086 - 3118				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263												
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5128	PERF. 4736	-	4833		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		140 N	3	-0-	-137	-0-		3 4			Y	-0-				-0-
03		124 N	5	-0-	-119	-0-		5 4			Y	-0-				-0-
04		210 N	6	-0-	-204	-0-		6 4			Y	-0-				-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 4			Y	-0-				-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 4			Y	-0-				-0-
*07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 4			Y	-0-				-0-
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #:	8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5189	PERF. 4747	-	4830		
02		196 N	3	-0-	-193	-0-		3 4			Y	-0-				-0-
03		93 N	5	-0-	-88	-0-		5 4			Y	-0-				-0-
04		270 N	7	-0-	-263	-0-		7 4			Y	-0-				-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 4			Y	-0-				-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 4			Y	-0-				-0-
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 4			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		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC RHODES, W. S.		//CONT.// 20211 085 215343 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
				RRCID -> 203229		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #:	9	RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759						
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	4			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	2	N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	84	1	183	2	N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	N	-0-					-0-
						4	4									
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	171	2	N	-0-					-0-
						21	4									
PERRY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980						
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	8432 X	175	-0-	-8257	-0-	175	4			N	-0-					-0-
04	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"				914263 WELL #:	3	RRCID -> 201554		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352						
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	4			N	-0-					-0-
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	4			N	-0-					-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	4			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					-0-
DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262						
02	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.			20211 087 215343	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
WELL #:			2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL	DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-						-0-

MADELEY, AA & DA			WELL #:	108P	RRCID -> 195229	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL	DEPTH	1921	PERF. 1451 - 1457								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MADELEY, AA & DA			WELL #:	104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL	DEPTH	1750	PERF. 1203 - 1490								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	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								
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-						Y	-0-						-0-
03	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	4				Y	-0-						-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	88	1	44	2		Y	-0-						-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	89	1	196	2		Y	-0-						-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2		Y	-0-						-0-
						5	4											
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	296	2		Y	-0-						-0-
						36	4											

MADELEY, AA & DA			WELL #:	109P	RRCID -> 195370	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL	DEPTH	2300	PERF. 1430 - 1751								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343											
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"			WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	1550	PERF.	978 -	992	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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	
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.		1314	-0-	1314	1314	870	1	443	2	N	-0-				-0-
							1	4								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1314						N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1314						N	-0-			-0-
*07	1423	X	109	-0-	-1314	-0-	16	1	83	2	N	-0-				-0-
							10	4								

MADELEY , AA & DA			WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	1820	PERF.	950 -	960	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"			WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	1820	PERF.	903 -	1440	
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-						Y	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	4				Y	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	210	1	107	2	Y	-0-				-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	2	Y	-0-				-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	267	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	78	1	394	2	Y	-0-				-0-
							48	4								

AMERICAN NAT'L BANK			WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	1386 -	1398	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE			WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	5154	PERF.	978 -	1518	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL	DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL	DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 926 - 934	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL	DEPTH	4083	PERF. 524 - 679	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL	DEPTH	5117	PERF. 1268 - 1272	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
FIVE-JAB, INC.				271310												
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #:		4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776 - 4786				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263														
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1704 - 1720				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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				
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	4				N	-0-				-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	4				N	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4				N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	4				N	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4				N	-0-				-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4				N	-0-				-0-

DUNN "B"		WELL #:		5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190				
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	4	3				N	-0-				-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	4				N	-0-				-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	4				N	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4				N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4				N	-0-				-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	4				N	-0-				-0-

CONROE (CONS. U)				//CONT.//	20211 087	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION				//CONT.//	914263													
DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH		1822	PERF. 1724	-	1728			
M	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	BALANCE
02		6	N		3	-0-	-3	-0-			3	4		N	-0-			78
03		6	N		5	-0-	-1	-0-			5	4		N	-0-			78
04		7	N		7	-0-	-0-	-0-			7	4		N	-0-			78
05		6	N		6	-0-	-0-	-0-			6	4		N	-0-			78
06		7	N		7	-0-	-0-	-0-			7	4		N	-0-			78
*07		12	N		12	-0-	-0-	-0-			12	4		N	-0-			78

DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH		1582	PERF. 1380	-	1384			
02		112	N		4	-0-	-108	-0-			4	4		N	-0-			-0-
03		93	N		5	-0-	-88	-0-			5	4		N	-0-			-0-
04		60	N		7	-0-	-53	-0-			7	4		N	-0-			-0-
05		8	N		8	-0-	-0-	-0-			8	4		N	-0-			-0-
06		7	N		7	-0-	-0-	-0-			7	4		N	-0-			-0-
*07		15	N		15	-0-	-0-	-0-			15	4		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 03/16/2016		TOTAL DEPTH		12400	PERF. 9994	-	10654			
02		8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-							N	-0-			145
03		28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-							N	-0-			145
04		27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-							N	-0-			145
05		16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-							N	-0-			145
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			145
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			145

DENBURY ONSHORE, LLC					215343	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	43	RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH		9730	PERF. 9596	-	9662			
02		3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-							Y	-0-			-0-
03		1612	X	-0-	-0-	-1202	-0-							Y	-0-			-0-
04		1560	X	-0-	-0-	-540	-0-			410	4		344	2	Y	-0-		-0-
05		2022	X	-0-	-0-	-0-	-0-			676	1		1387	2	Y	-0-		-0-
										633	1							-0-
										2	4							
06		1643	N	-0-	-0-	-0-	-0-			274	1		1340	2	Y	-0-		-0-
										29	4							
*07		1979	N	-0-	-0-	-0-	-0-			296	1		1500	2	Y	-0-		-0-
										183	4							-0-

MOORE, H. N.				WELL #:	66	RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH		9696	PERF. 9439	-	9472			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	46	RRCID -> 190753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10925	PERF.10020	-	10632	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//		215343														
KEYSTONE MILLS				WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	10045	-	11800			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	784 N	-0-	-0-		-784	-0-							Y	-0-					-0-	
03	744 N	138	-0-		-606	-0-		138	4				Y	-0-					-0-	
04	417 N	417	-0-		-0-	-0-		276	1	141	2		Y	-0-					-0-	
05	881 N	881	-0-		-0-	-0-		276	1	604	2		Y	-0-					-0-	
								1	4											
06	611 N	611	-0-		-0-	-0-		102	1	498	2		Y	-0-					-0-	
								11	4											
*07	737 N	737	-0-		-0-	-0-		110	1	559	2		Y	-0-					-0-	
								68	4											
MOORE, H. N.				WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12038	-	12602			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13194	PERF.	10503	-	10872			
02	420 N	-0-	-0-		-420	-0-							N	-0-					-0-	
03	341 N	48	-0-		-293	-0-		48	4				N	-0-					-0-	
04	385 N	385	-0-		-0-	-0-		255	1	130	2		N	-0-					-0-	
05	409 N	409	-0-		-0-	-0-		129	1	280	2		N	-0-					-0-	
06	182 N	182	-0-		-0-	-0-		30	1	149	2		N	-0-					-0-	
								3	4											
07	341 N	222	-0-		-119	-0-		33	1	168	2		N	-0-					-0-	
								21	4											
MOORE, H. N.				WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15269	PERF.	11858	-	11874			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11595							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11595							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11595							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11595							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11595							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11595							Y	-0-					-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516			RRCID ->		206045		COMPL. DATE	06/02/2004		TOTAL	DEPTH	12859	PERF.	10056	-	10709
KEYSTONE MILLS				WELL #:		3W														
02	2548 X	-0-	-0-		-2548	-0-							N	-0-					175	
03	2821 X	-0-	-0-		-2821	-0-							N	-0-					175	
04	2730 X	-0-	-0-		-2730	-0-							N	-0-					175	
05	2821 X	-0-	-0-		-2821	-0-							N	-0-					175	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					175	
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					175	
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487			RRCID ->		075213		COMPL. DATE	01/07/1977		TOTAL	DEPTH	9870	PERF.	9632	-	9644
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:		2 W														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					50
CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WESTBURY FARMS				WELL #: 1		RRCID -> 167862		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 15015		PERF.13882 - 13968					
02	778 N	778	-0-	-0-		-0-	255	1	339	3	N	167	183	1			289
							184	9									
03	1952 N	1952	-0-	-0-		-0-	603	1	1071	3	N	253	370	1			172
							278	9									
04	1350 N	74	-0-	-1276		-0-	25	1	24	3	N	23					195
							25	9									
05	868 N	608	-0-	-260		-0-	38	1	49	3	N	474	376	1			293
							521	9									
06	1890 N	-0-	-0-	-1890		-0-					N	-0-	256	1			37
07	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-	37	1			-0-
APACHE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 179420		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14910		PERF.13920 - 13950					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
KOLANDER				WELL #: 1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060		PERF.13860 - 13931					
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																		
PAGGI GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15257		PERF.14148 - 14283											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-				711 1	171 9	946 3	N			155		183 1					211
03		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-				645 1	132 9	1147 3	N			120							331
04		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-				882 1	108 9	830 3	N			98		184 1					245
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-				915 1	132 9	1168 3	N			120		183 1					182
06		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-				989 1	144 9	1418 3	N			131							313
*07		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-				853 1	162 9	1637 3	N			147		269 1					191
PAGGI GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860											
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-							-0-
07	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											
02	8120 X		7167	-0-	-953	-0-				1198 1	1046 9	4923 3	N			951		950 1					296
03	8064 X		8064	-0-	-0-	-0-				1639 1	1206 9	5219 3	N			1096		1161 1					231
04	7436 X		7436	-0-	-0-	-0-				1646 1	1139 9	4651 3	N			1035		921 1					345
05	6917 X		6917	-0-	-0-	-0-				1562 1	1013 9	4342 3	N			921		779 1					487
06	8070 X		6124	-0-	-1946	-0-				1616 1	905 9	3603 3	N			823		1102 1					208
07	8060 X		7059	-0-	-1001	-0-				1876 1	957 9	4226 3	N			870		767 1					311
KOLANDER			WELL #:		2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164											
02	1204 N		224	-0-	-980	-0-				4 1	122 9	98 3	N			111							146
03	297 N		297	-0-	-0-	-0-				7 1	107 9	183 3	N			97		183 1					60
04	290 N		290	-0-	-0-	-0-				9 1	87 9	194 3	N			79							139
05	248 N		241	-0-	-7	-0-				7 1	89 9	145 3	N			81		182 1					38
06	300 N		190	-0-	-110	-0-				5 1	81 9	104 3	N			74							112
07	310 N		198	-0-	-112	-0-				6 1	86 9	106 3	N			78							190

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY WALTER CO.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20254 500 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: JEFFERSON						
						RRCID -> 271201	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	15248	PERF.14933	- 15006							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	44100	X	34741	-0-	-0-	-9359	-0-	-	4345 1576	1 9	28820	3	N	1433	1304	0	164	1	406	
03	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	-0-	-	5436 1687	1 9	27495	3	N	1534	1297	0	297	1	346	
04	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	-0-	-	5284 1388	1 9	22048	3	N	1262	1148	0			460	
05	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	-0-	-	5371 1323	1 9	21526	3	N	1203	981	0	157	1	525	
06	41580	X	22673	-0-	-0-	-18907	-0-	-	4799 991	1 9	16883	3	N	901	920	0			506	
07	38471	X	22233	-0-	-0-	-16238	-0-	-	4889 1066	1 9	16278	3	N	969	767	0	149	1	559	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC MANESS GU				870311 WELL #:		1	RRCID -> 195391		COMPL.		DATE 06/24/2004		TOTAL		DEPTH	14558	PERF.14380	- 14395		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					20	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					20	
WALL GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 226540		COMPL.		DATE 04/04/2007		TOTAL		DEPTH	14325	PERF.14062	- 14082	
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-	15 81	1 9	91	2	N	74					119	
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-	11 117	1 9	87	2	N	106	185	1			40	
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	-0-	-	4 122	1 9	45	2	N	111					151	
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	-0-	-	5 67	1 9	57	2	N	61					212	
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	-0-	-	1 3	1 9	4	2	N	3					215	
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	-0-	-	1 18	1 9	12	2	N	16					231	
MANESS GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 235469		COMPL.		DATE 02/15/2008		TOTAL		DEPTH	14300	PERF.13976	- 13986	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					249	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					249	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					249	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	28					277	
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-	1 10	1 9	7	2	N	9					286	
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-	9 18	1 9	84	2	N	16					302	

CONSTITUTION (WESTBURY)										20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										//CONT.// 870311									
MANESS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100	
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		
02	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-		790	1	4900	2	N	2117	1723	1			444		
							2329	9											
03	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-		843	1	6503	2	N	2813	2943	1			314		
							3094	9											
04	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-		878	1	10370	2	N	4200	4212	1			302		
							4620	9											
05	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-		858	1	10378	2	N	4325	4094	1			533		
							4758	9											
06	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-		839	1	9196	2	N	3346	3464	1			415		
							3681	9											
*07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-		825	1	7779	2	N	2895	2727	1			583		
							3185	9											
WALL UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241		
MANESS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 14225		PERF.14010 - 14488	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-		35	1	218	2	N	212	184	1			196		
							233	9											
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-		13	1	100	2	N	187	183	1			200		
							206	9											
04	330 N	312	-0-	-18	-0-		9	1	107	2	N	178	185	1			193		
							196	9											
05	527 N	204	-0-	-323	-0-		3	1	32	2	N	154	184	1			163		
							169	9											
06	300 N	95	-0-	-205	-0-		6	1	67	2	N	20					183		
							22	9											
07	310 N	302	-0-	-8	-0-		17	1	160	2	N	114	181	1			116		
							125	9											
MANESS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					366		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					366		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					366		
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-		49	1	599	2	N	7	184	1			189		
							8	9											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					190		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190		
CONSTITUTION (YEGUA)										20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HARDER SWD										WELL #: 1		RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961		PERF. 4440 - 4470	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CONSTITUTION (YEGUA) SAMSON EXPLORATION, LLC BLACK STONE MINERALS				//CONT.//	20254 550 744835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	179535	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	13256	-	13355	
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
02	2464	X	1585	-0-	-879		-0-	183	1	1008	2	N	77					217
03	2418	X	1955	-0-	-463		-0-	309	4	85	9							200
04	2340	X	238	-0-	-2102		-0-	338	1	1059	2	N	168	185	1			30
05	2294	X	2123	-0-	-171		-0-	373	4	185	9		20	190	1			170
06	2415	X	2415	-0-	-0-		-0-	21	1	30	2	N	140					168
07	1953	X	1094	-0-	-859		-0-	165	4	22	9		85	173	1			80
								304	1	1197	2	N						
								468	4	154	9							
								264	1	1868	2	N	182	184	1			
								83	4	200	9							
								142	1	854	2	N						
								4	4	94	9							
DU JAY, JOYCE					WELL #:	1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.	13056	-	13176	
02	5376	X	4557	-0-	-819		-0-	470	1	2588	2	N	641	754	1			112
03	5952	X	4425	-0-	-1527		-0-	794	4	705	9							107
04	5760	X	185	-0-	-5575		-0-	689	1	2157	2	N	745	750	1			20
05	5952	X	1044	-0-	-4908		-0-	759	4	820	9		22	109	1			167
06	5760	X	4896	-0-	-864		-0-	16	1	22	2	N	147					33
*07	5734	X	5734	-0-	-0-		-0-	123	4	24	9		805	939	1			63
								136	1	536	2	N						
								210	4	162	9							
								478	1	3381	2	N	805	939	1			
								151	4	886	9							
								695	1	4171	2	N	770	740	1			
								21	4	847	9							
VESTIGE ENERGY, LLC EPPIE					WELL #:	884807 1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	15159	-	15170	
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	24					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	46					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	11					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					121
06	120	X	NO RPT	-0-	-120		-0-					N	NO RPT					121
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					121
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TURNER-BOGAN					WELL #:	20255 700 048169	1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	14762	PERF.	15025	-	15037
02	40516	X	30383	-0-	-10133		-0-	280	1	26624	2	Y	3163	3015	1	1	8	340
03	41974	X	34343	-0-	-7631		-0-	3479	9									454
04	37620	X	31697	-0-	-5923		-0-	310	1	30216	2	Y	3470	3355	1	1	8	283
05	36983	X	30626	-0-	-6357		-0-	3817	9				3036	3206	1	1	8	169
06	33240	X	26694	-0-	-6546		-0-	300	1	28057	2	Y	3124	3238	1			486
07	34348	X	25320	-0-	-9028		-0-	3340	9				2556	2237	1	2	8	333
								310	1	26880	2	Y						
								3436	9									
								300	1	23582	2	Y						
								2812	9									
								310	1	22479	2	Y	2301	2453	1	1	8	
								2531	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	280	1	9612	2	Y	405	387 1	1 8	44
						446	9							
03	10230 X	9855	-0-	-375	-0-	179	1	9300	2	Y	342	339 1	1 8	46
						376	9							
04	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	297	1	15363	2	Y	313	329 1	1 8	29
						344	9							
05	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	310	1	11723	2	Y	279	294 1		14
						307	9							
06	11940 X	10513	-0-	-1427	-0-	246	1	10076	2	Y	174	153 1	2 8	33
						191	9							
07	12338 X	4950	-0-	-7388	-0-	183	1	4667	2	Y	91	109 0		15
						100	9							
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15489 - 15530														
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	5			157
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			157
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	3			160
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			160
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			160
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516														
02	6468 X	4576	-0-	-1892	-0-	238	1	3996	2	N	311	357 1	13 8	534
						342	9							
03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	298	1	5113	2	N	406	358 1	19 8	563
						447	9							
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	291	1	5192	2	N	435	186 1	24 8	788
						479	9							
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	279	1	4925	2	N	299	543 1		544
						329	9							
06	4740 X	3654	-0-	-1086	-0-	180	1	3201	2	N	248	357 1	12 8	423
						273	9							
07	4898 X	23	-0-	-4875	-0-	3	1	9	2	N	10	2 8		431
						11	9							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294														
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404														
02	42195 X	42195	-0-	-0-	-0-	1743	1	38771	3	N	1528	1596 0		340
						1681	9							
03	65935 X	65935	-0-	-0-	-0-	2379	1	61020	3	N	2305	2388 1		257
						2536	9							
04	57981 X	57981	-0-	-0-	-0-	2385	1	53796	3	N	1636	1507 1		386
						1800	9							
05	54214 X	54214	-0-	-0-	-0-	2340	1	50080	3	N	1631	1691 1		326
						1794	9							
06	51100 X	51100	-0-	-0-	-0-	2317	1	47083	3	N	1545	1503 1		368
						1700	9							
*07	49016 X	49016	-0-	-0-	-0-	2297	1	45400	3	N	1199	1480 0		87
						1319	9							

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
BARTLETT				WELL #:	1	RRCID -> 254827		COMPL. DATE 07/03/2010				TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632			
M	ALLOW	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
02	4060	X	3996	-0-	-64	-0-	115	1	3504	3	N	343	432	1	81
							377	9							
03	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	130	1	3585	3	N	355	366	1	70
							391	9							
04	4320	X	1830	-0-	-2490	-0-	44	1	1589	3	N	179	184	1	65
							197	9							
05	4433	X	58	-0-	-4375	-0-	1	1	44	3	N	12			77
							13	9							
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	10			87
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			87
DEAN				WELL #:	1	RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010				TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731			
02	2128	X	877	-0-	-1251	-0-	360	1	474	3	N	39			305
							43	9							
03	1984	X	941	-0-	-1043	-0-	334	1	593	3	N	13	184	1	134
							14	9							
04	1710	X	1082	-0-	-628	-0-	516	1	487	3	N	72			206
							79	9							
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	541	1	694	3	N	63			269
							69	9							
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	682	1	977	3	N	81	182	1	168
							89	9							
*07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	580	1	1113	3	N	94	55	1	207
							103	9							
COOLEY (MEEK SAND)					20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
FOSSIL OIL OPERATING, LLC					278838										
HORELICA UNIT "A"				WELL #:	1ST	RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010				TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
AYLOR "A"				WELL #:	1	RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985				TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560			
02	DLQ	G-10	62065	-0-	62065	126017	3572	1	57706	3	Y	715	606	1	354
							787	9							
03	187756	X	61739	-0-	-126017	-0-	3796	1	57217	3	Y	660	718	1	296
							726	9							
04	59325	X	59325	-0-	-0-	-0-	3208	1	55208	3	Y	826	826	1	296
							909	9							
05	68727	X	59476	-0-	-9251	-0-	3809	1	54919	3	Y	680	782	1	194
							748	9							
06	66510	X	57208	-0-	-9302	-0-	3635	1	52906	3	Y	606	426	1	374
							667	9							
*07	50652	X	50652	-0-	-0-	-0-	3525	1	46536	3	Y	537	588	1	323
							591	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SANDERS, L. J.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
						RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13144	-	13343		
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
02	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-			530 105	1 9	8566	3	N	95	73	1			211
03	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-			888 224	1 9	13387	3	N	204	302	1			113
04	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-			798 184	1 9	13733	3	N	167	132	1			148
05	13950 X	13307	-0-	-643	-0-			852 166	1 9	12289	3	N	151	107	1			192
06	14040 X	13543	-0-	-497	-0-			862 133	1 9	12548	3	N	121	100	1			213
07	15221 X	13446	-0-	-1775	-0-			934 171	1 9	12341	3	N	155	278	1			90
TOWNSITE					WELL #:	1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL	DEPTH	18248	PERF.	13120	-	13756	
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-			227 45	1 9	3663	3	N	41	32	1			78
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-			252 42	1 9	3794	3	N	38	40	1			76
04	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-			391 150	1 9	6726	3	N	136	60	1			152
05	8525 X	5759	-0-	-2766	-0-			369 72	1 9	5318	3	N	65	47	1			170
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-			366 63	1 9	5328	3	N	57	43	1			184
07	7502 X	3842	-0-	-3660	-0-			268 36	1 9	3538	3	N	33	34	1			183
GRIGAR					WELL #:	1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	12683	-	13154	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
EL FERROCARRIL LTD.					WELL #:	1	RRCID ->	138475	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13388	-	13518	
02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-			354 165	1 9	5705	3	N	150	46	1			240
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-			380 149	1 9	5739	3	N	135	238	1			137
04	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-			311 160	1 9	5338	3	N	145	53	1			229
05	7626 X	5698	-0-	-1928	-0-			362 110	1 9	5226	3	N	100	223	1			106
06	6660 X	4173	-0-	-2487	-0-			262 100	1 9	3811	3	N	91	33	1			164
07	6882 X	5692	-0-	-1190	-0-			390 157	1 9	5145	3	N	143	217	1			90

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 146060		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/1993				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190			
M O	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
02	DLQ G-10	7633	-0-	7633	16369	441 81	1 9	7111	3	Y	74	59	1		83
03	23380 X	7011	-0-	-16369	-0-	432 69	1 9	6510	3	Y	63	71	1		75
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	294 134	1 9	5063	3	Y	122	117	1		80
05	8742 X	7725	-0-	-1017	-0-	494 116	1 9	7115	3	Y	105	124	1		61
06	8460 X	7109	-0-	-1351	-0-	448 138	1 9	6523	3	Y	125	120	1		66
07	8370 X	6554	-0-	-1816	-0-	453 124	1 9	5977	3	Y	113	119	1		60
GALLIA				WELL #:	1	RRCID -> 149672		COMPL. DATE 05/11/1994				TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027			
02	DLQ G-10	18483	-0-	18483	38679	1057 339	1 9	17087	3	Y	308	306	1		234
03	59077 X	20398	-0-	-38679	-0-	1245 370	1 9	18783	3	Y	336	360	1		210
04	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	1062 355	1 9	18280	3	Y	323	329	1		204
05	20766 X	20766	-0-	-0-	-0-	1323 351	1 9	19092	3	Y	319	353	1		170
06	19800 X	19637	-0-	-163	-0-	1242 318	1 9	18077	3	Y	289	321	1		138
07	20460 X	18902	-0-	-1558	-0-	1303 374	1 9	17225	3	Y	340	325	1		153
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:	2	RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998				TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399			
02	DLQ G-10	2	-0-	2	11	1	3	1	9	Y	1	4	1		8
03	DLQ G-10	134	-0-	134	145	9 4	1 9	121	3	Y	4	6	1		6
04	DLQ G-10	3502	-0-	3502	3647	191 40	1 9	3271	3	Y	36	33	1		9
05	DLQ G-10	1864	-0-	1864	5511	119 24	1 9	1721	3	Y	22	16	1		15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5511					Y	-0-	4	1		11
*07	5511 X	-0-	-0-	-5511	-0-					Y	-0-	11	1		-0-
DUSEK				WELL #:	2	RRCID -> 157202		COMPL. DATE 11/29/1995				TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240			
02	DLQ G-10	9534	-0-	9534	19969	548 154	1 9	8832	3	Y	140	156	1		65
03	30322 X	10353	-0-	-19969	-0-	632 184	1 9	9537	3	Y	167	177	1		55
04	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	534 161	1 9	9186	3	Y	146	164	1		37
05	10571 X	10504	-0-	-67	-0-	669 179	1 9	9656	3	Y	163	168	1		32
06	10230 X	9885	-0-	-345	-0-	623 182	1 9	9080	3	Y	165	127	1		70
07	10416 X	9413	-0-	-1003	-0-	649 188	1 9	8576	3	Y	171	133	1		108

COOLEY (MEEK SAND)				//CONT.//		20385 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																	
GALLIA				WELL #:		2		RRCID -> 157503				COMPL. DATE 02/15/2016				TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
COLONY						WELL #:		1		RRCID -> 161099				COMPL. DATE 07/12/1996				TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
ENGELHOLM						WELL #:		1		RRCID -> 163543				COMPL. DATE 03/11/1997				TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
GRIGAR						WELL #:		2		RRCID -> 163987				COMPL. DATE 02/08/1997				TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
COLONY						WELL #:		2		RRCID -> 166126				COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280					
02	DLQ G-10	8797	-0-	8797	16208	507 1	8189 3	Y	92	108 1		46											
03	24561 X	8353	-0-	-16208	-0-	101 9	7748 3	Y	83	96 1		33											
04	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	514 1	8581 3	Y	114	83 1		64											
05	9734 X	8931	-0-	-803	-0-	125 9	8229 3	Y	119	117 1		66											
06	9420 X	8334	-0-	-1086	-0-	571 1	7722 3	Y	74	105 1		35											
07	8959 X	8735	-0-	-224	-0-	131 9	8035 3	Y	84	84 1		35											
						81 9																	
						608 1																	
						92 9																	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY													CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9350	-0-	9350	19074	527 305	1 9	8518	3	Y	277	308	1	101
03	25855 X	6781	-0-	-19074	-0-	407 222	1 9	6152	3	Y	202	201	1	102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	817	1	11772	3	Y	-0-	18	1	84
05	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	238 674	9 1	9810	3	Y	216	185	1	115
06	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	150 629	9 1	8304	3	Y	136	197	1	54
07	10354 X	9079	-0-	-1275	-0-	146	9				133	136	1	51

EL FERROCARRIL LTD													WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420	
02	DLQ G-10	7531	-0-	7531	18675	425 232	1 9	6874	3	Y	211	175	1	245
03	23165 X	4490	-0-	-18675	-0-	268 177	1 9	4045	3	Y	161	220	1	186
04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	83 50	1 9	1428	3	Y	45	171	1	60
05	11625 X	2271	-0-	-9354	-0-	145 42	1 9	2084	3	Y	38	18	1	80
06	10770 X	1762	-0-	-9008	-0-	110 54	1 9	1598	3	Y	49	14	1	115
07	3038 X	1613	-0-	-1425	-0-	107 85	1 9	1421	3	Y	77	152	1	40

GRIGAR													WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GALLIA													WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276	
02	DLQ G-10	24403	-0-	24403	50969	1399 421	1 9	22583	3	Y	383	414	1	188
03	77600 X	26631	-0-	-50969	-0-	1627 482	1 9	24522	3	Y	438	365	1	261
04	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	1388 520	1 9	23903	3	Y	473	497	1	237
05	27159 X	27159	-0-	-0-	-0-	1733 430	1 9	24996	3	Y	391	483	1	145
06	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	1630 482	1 9	23721	3	Y	438	344	1	239
*07	24786 X	24786	-0-	-0-	-0-	1710 486	1 9	22590	3	Y	442	357	1	324

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK			//CONT.// 20385 300 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND						
					RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011		- 13458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	15432	-0-		15432		32434	889 174 9	1	14369	3	Y	158	117	1			161
03	40397 X	7963	-0-		-32434		-0-	491 80 9	1	7392	3	Y	73	97	1			137
04	10852 X	10852	-0-		-0-		-0-	586 188 9	1	10078	3	Y	171	188	1			120
05	18135 X	14857	-0-		-3278		-0-	950 199 9	1	13708	3	Y	181	204	1			97
06	16530 X	13354	-0-		-3176		-0-	844 224 9	1	12286	3	Y	204	195	1			106
07	16151 X	11501	-0-		-4650		-0-	796 195 9	1	10510	3	Y	177	188	1			95
COLONY					WELL #: 4		RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414		- 13588				
02	DLQ G-10	1574	-0-		1574		3164	90 28 9	1	1456	3	Y	25	23	1			6
03	600 N	1741	-0-		1141		4305	107 24 9	1	1610	3	Y	22	23	1			5
04	3000 N	1595	-0-		-1405		2900	87 29 9	1	1479	3	Y	26	15	1			16
05	3100 N	1608	-0-		-1492		1408	100 62 9	1	1446	3	Y	56	44	1			28
06	2760 N	1352	-0-		-1408		-0-	83 64 9	1	1205	3	Y	58	71	1			15
07	1643 N	1498	-0-		-145		-0-	101 64 9	1	1333	3	Y	58	54	1			19
DUSEK					WELL #: 5		RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13376		- 13548				
02	DLQ G-10	1763	-0-		1763		3681	102 20 9	1	1641	3	Y	18	13	1			15
03	5317 X	1636	-0-		-3681		-0-	102 17 9	1	1517	3	Y	15	16	1			14
04	2109 X	2109	-0-		-0-		-0-	115 59 9	1	1935	3	Y	54	39	1			29
05	2108 X	2033	-0-		-75		-0-	131 29 9	1	1873	3	Y	26	35	1			20
06	3556 X	3556	-0-		-0-		-0-	227 43 9	1	3286	3	Y	39	39	1			20
*07	3100 N	8005	-0-		4905		4905	558 86 9	1	7361	3	Y	78	69	1			29
EL FERROCARRIL LTD					WELL #: 4		RRCID -> 190143	COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010		- 14166				
02	DLQ G-10	6629	-0-		6629		13928	383 63 9	1	6183	3	Y	57	102	1			21
03	21253 X	7325	-0-		-13928		-0-	451 75 9	1	6799	3	Y	68	72	1			17
04	7105 X	7105	-0-		-0-		-0-	384 95 9	1	6626	3	Y	86	83	1			20
05	7409 X	7302	-0-		-107		-0-	468 75 9	1	6759	3	Y	68	58	1			30
06	7110 X	6958	-0-		-152		-0-	442 67 9	1	6449	3	Y	61	52	1			39
07	7347 X	6666	-0-		-681		-0-	464 76 9	1	6126	3	Y	69	83	1			25

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	170 69	1 9	2749	3	N	63	23	1	95
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	205 102	1 9	3075	3	N	93	32	1	156
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	202 141	1 9	3452	3	N	128	212	1	72
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	244 84	1 9	3514	3	N	76	30	1	118
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	234 74	1 9	3404	3	N	67	27	1	158
07	3937 X	3617	-0-	-320	-0-	251 55	1 9	3311	3	N	50	29	1	179
COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
02	DLQ G-10	9702	-0-	9702	20343	560 110	1 9	9032	3	Y	100	97	1	43
03	30366 X	10023	-0-	-20343	-0-	617 108	1 9	9298	3	Y	98	107	1	34
04	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	510 128	1 9	8771	3	Y	116	87	1	63
05	10881 X	8633	-0-	-2248	-0-	551 133	1 9	7949	3	Y	121	117	1	67
06	10410 X	9121	-0-	-1289	-0-	580 95	1 9	8446	3	Y	86	114	1	39
07	10199 X	8414	-0-	-1785	-0-	586 96	1 9	7732	3	Y	87	88	1	38
GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226														
02	DLQ G-10	7286	-0-	7286	14505	415 165	1 9	6706	3	Y	150	166	1	66
03	22356 X	7851	-0-	-14505	-0-	478 175	1 9	7198	3	Y	159	126	1	99
04	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	411 142	1 9	7062	3	Y	129	159	1	69
05	8060 X	7927	-0-	-133	-0-	508 103	1 9	7316	3	Y	94	132	1	31
06	7800 X	7473	-0-	-327	-0-	474 90	1 9	6909	3	Y	82	77	1	36
07	8060 X	7118	-0-	-942	-0-	495 90	1 9	6533	3	Y	82	76	1	42
COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909														
02	DLQ G-10	10848	-0-	10848	22444	624 140	1 9	10084	3	Y	127	128	1	46
03	34807 X	12363	-0-	-22444	-0-	761 140	1 9	11462	3	Y	127	135	1	38
04	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	643 152	1 9	11056	3	Y	138	109	1	67
05	12183 X	11920	-0-	-263	-0-	752 308	1 9	10860	3	Y	280	214	1	133
06	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	748 344	1 9	10881	3	Y	313	352	1	94
07	12369 X	11293	-0-	-1076	-0-	770 360	1 9	10163	3	Y	327	300	1	121

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 300 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203777		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2004				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	10566	-0-		10566		22012	606 166 9	1 1 1	9794	3	Y	151	169	1			79
03	33753 X	11741	-0-		-22012		-0-	718 206 9	1 1 1	10817	3	Y	187	195	1			71
04	11231 X	11231	-0-		-0-		-0-	605 206 9	1 1 1	10420	3	Y	187	200	1			58
05	11772 X	11772	-0-		-0-		-0-	752 191 9	1 1 1	10829	3	Y	174	187	1			45
06	11370 X	11169	-0-		-201		-0-	708 160 9	1 1 1	10301	3	Y	145	123	1			67
07	11749 X	10518	-0-		-1231		-0-	729 164 9	1 1 1	9625	3	Y	149	125	1			91
GRIGAR					WELL #:	4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574						
02	11920 X	11920	-0-		-0-		-0-	687 124 9	1 1 1	11109	3	N	113	87	1			74
03	6915 X	6915	-0-		-0-		-0-	425 80 9	1 1 1	6410	3	N	73	79	1			68
04	9708 X	9708	-0-		-0-		-0-	527 99 9	1 1 1	9082	3	N	90	86	1			72
05	13206 X	111	-0-		-13095		-0-	5 30 9	1 1 1	76	3	N	27	14	1			85
06	12780 X	145	-0-		-12635		-0-	8 20 9	1 1 1	117	3	N	18	4	1			99
07	13206 X	3930	-0-		-9276		-0-	262 204 9	1 1 1	3464	3	N	185	139	1			145
GRIGAR					WELL #:	5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632						
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
GRIGAR					WELL #:	6	RRCID -> 227941	COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645						
02	2108 X	2108	-0-		-0-		-0-	122 24 9	1 1 1	1962	3	N	22	16	1			66
03	2012 X	2012	-0-		-0-		-0-	124 29 9	1 1 1	1859	3	N	26	20	1			72
04	1819 X	1819	-0-		-0-		-0-	99 19 9	1 1 1	1701	3	N	17	17	1			72
05	2454 X	2454	-0-		-0-		-0-	158 31 9	1 1 1	2265	3	N	28	19	1			81
06	2250 X	1932	-0-		-318		-0-	123 30 9	1 1 1	1779	3	N	27	15	1			93
*07	2734 X	2734	-0-		-0-		-0-	188 73 9	1 1 1	2473	3	N	66	77	1			82

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 262674		CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2011				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8171 X	8171	-0-	-0-		-0-	467 176	1 9	7528	3	N	160	231	1			118
03	10667 X	10667	-0-	-0-		-0-	651 191	1 9	9825	3	N	174	99	1			193
04	10240 X	10240	-0-	-0-		-0-	552 190	1 9	9498	3	N	173	271	1			95
05	14663 X	10774	-0-	-3889		-0-	686 201	1 9	9887	3	N	183	84	1			194
06	11340 X	10041	-0-	-1299		-0-	634 177	1 9	9230	3	N	161	257	1			98
07	10664 X	8779	-0-	-1885		-0-	605 179	1 9	7995	3	N	163	71	1			190
DUSEK				WELL #:	7	RRCID -> 264878	COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250						
02	DLQ G-10	15441	-0-	15441		32448	881 312	1 9	14248	3	Y	284	297	1			151
03	49006 X	16558	-0-	-32448		-0-	1006 371	1 9	15181	3	Y	337	342	1			146
04	15607 X	15607	-0-	-0-		-0-	839 312	1 9	14456	3	Y	284	324	1			106
05	17081 X	16231	-0-	-850		-0-	1032 298	1 9	14901	3	Y	271	299	1			78
06	16530 X	15228	-0-	-1302		-0-	962 260	1 9	14006	3	Y	236	191	1			123
07	17081 X	14578	-0-	-2503		-0-	1006 268	1 9	13304	3	Y	244	196	1			171
COLONY				WELL #:	7H	RRCID -> 273184	COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888						
02	14013 X	14013	-0-	-0-		-0-	801 282	1 9	12930	3	N	256	107	1			212
03	22519 X	22519	-0-	-0-		-0-	1374 440	1 9	20705	3	N	400	380	1			232
04	21722 X	21722	-0-	-0-		-0-	1168 441	1 9	20113	3	N	401	370	1			263
05	20563 X	20563	-0-	-0-		-0-	1311 363	1 9	18889	3	N	330	496	1			97
06	21780 X	16974	-0-	-4806		-0-	1070 296	1 9	15608	3	N	269	131	1			235
07	22506 X	15516	-0-	-6990		-0-	1074 264	1 9	14178	3	N	240	307	1			168
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS				767312 WELL #:	1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					81

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL	DEPTH 13425	PERF.12226 - 12619			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	646 207 9	10437	3	N	188	86	1	224
03	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	766 228 9	11537	3	N	207	284	1	147
04	12780 X	11203	-0-	-1577	-0-	602 230 9	10371	3	N	209	277	1	79
05	13206 X	9813	-0-	-3393	-0-	626 168 9	9019	3	N	153	80	1	152
06	12780 X	11380	-0-	-1400	-0-	721 158 9	10501	3	N	144	82	1	214
07	12524 X	10534	-0-	-1990	-0-	730 160 9	9644	3	N	145	262	1	97

WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 10/27/1995	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12488 - 13604			
02	36014 X	3563	-0-	-32451	-0-	205 61 9	3297	3	Y	55	68	1	23
03	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	454 9 9	6866	3	Y	8	23	1	8
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	387 69 9	6621	3	Y	63	53	1	18
05	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	445 211 9	6427	3	Y	192	168	1	42
06	7080 X	6978	-0-	-102	-0-	438 169 9	6371	3	Y	154	131	1	65
07	7316 X	6644	-0-	-672	-0-	460 111 9	6073	3	Y	101	100	1	66

WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958			
02	46089 X	8004	-0-	-38085	-0-	460 111 9	7433	3	Y	101	127	1	43
03	8153 X	7246	-0-	-907	-0-	450 17 9	6779	3	Y	15	45	1	13
04	8940 X	7163	-0-	-1777	-0-	391 41 9	6731	3	Y	37	39	1	11
05	9238 X	8682	-0-	-556	-0-	553 153 9	7976	3	Y	139	121	1	29
06	8940 X	7460	-0-	-1480	-0-	471 127 9	6862	3	Y	115	97	1	47
07	8866 X	6036	-0-	-2830	-0-	417 109 9	5510	3	Y	99	88	1	58

WINGATE				WELL #:	3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL	DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452			
02	8124 X	779	-0-	-7345	-0-	42 59 9	678	3	Y	54	83	1	28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	25	1	8
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	6	9	1	5
05	1550 X	450	-0-	-1100	-0-	29 7 9	414	3	Y	6	8	1	3
06	1500 X	170	-0-	-1330	-0-	11 3 1	159	3	Y	-0-	1	1	2
07	868 X	50	-0-	-818	-0-		47	3	Y	-0-	2	1	-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 400 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
						RRCID -> 187465	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL	DEPTH 13158	PERF.13021	- 13762						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	25307 X	4021	-0-		-21286	-0-	230 1	75 9	3716	3	Y	68	80	1			27
03	4340 X	4038	-0-		-302	-0-	247 1	88 9	3703	3	Y	80	82	1			25
04	4432 X	4432	-0-		-0-	-0-	238 1	95 9	4099	3	Y	86	85	1			26
05	6196 X	6196	-0-		-0-	-0-	393 1	149 9	5654	3	Y	135	129	1			32
06	4410 X	4305	-0-		-105	-0-	270 1	101 9	3934	3	Y	92	82	1			42
07	4588 X	3157	-0-		-1431	-0-	219 1	53 9	2885	3	Y	48	53	1			37
SANDERS, L. J.				WELL #:	2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL	DEPTH 13407	PERF.12830	- 13243						
02	2572 N	1859	-0-		-713	-0-	107 1	31 9	1721	3	N	28	15	1			145
03	2632 X	2632	-0-		-0-	-0-	158 1	97 9	2377	3	N	88	24	1			209
04	2525 X	2525	-0-		-0-	-0-	138 1	26 9	2361	3	N	24	23	1			210
05	4278 X	2315	-0-		-1963	-0-	149 1	30 9	2136	3	N	27	196	1			41
06	2550 X	2386	-0-		-164	-0-	150 1	50 9	2186	3	N	45	17	1			69
07	2635 X	1901	-0-		-734	-0-	132 1	26 9	1743	3	N	24	16	1			77
AYLOR 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 265025	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL	DEPTH 13008	PERF.12106	- 12846						
02	20132 X	18115	-0-		-2017	-0-	1044 1	205 9	16866	3	Y	186	169	1			97
03	20863 X	19695	-0-		-1168	-0-	1208 1	284 9	18203	3	Y	258	239	1			116
04	19830 X	18630	-0-		-1200	-0-	1012 1	224 9	17394	3	Y	204	239	1			81
05	20491 X	17583	-0-		-2908	-0-	1129 1	174 9	16280	3	Y	158	189	1			50
06	19650 X	19238	-0-		-412	-0-	1226 1	164 9	17848	3	Y	149	140	1			59
07	20057 X	17478	-0-		-2579	-0-	1219 1	164 9	16095	3	Y	149	150	1			58
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	5	RRCID -> 271749	COMPL. DATE 11/22/2013	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.12341	- 13098						
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)														CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WINGATE															
				//CONT.//	20385 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	5	RRCID -> 279260				COMPL. DATE 02/20/2016				TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222	
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	BALANCE
02		28196 X	24776	-0-	-3420	-0-	1411	1	22794	3	N	519	649	1	211
							571	9							
03		30194 X	27814	-0-	-2380	-0-	1676	1	25261	3	N	797	782	1	226
							877	9							
04		27750 X	26238	-0-	-1512	-0-	1396	1	24049	3	N	721	729	1	218
							793	9							
05		26691 X	24217	-0-	-2474	-0-	1546	1	22287	3	N	349	459	1	108
							384	9							
06		25830 X	23306	-0-	-2524	-0-	1469	1	21394	3	N	403	343	1	168
							443	9							
07		26691 X	23912	-0-	-2779	-0-	1646	1	21720	3	N	496	404	1	260
							546	9							
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)														CNTY: POLK	
ENPOWER RESOURCES INC.															
BERGMAN-ATCHLEY															
				WELL #:	1	RRCID -> 233777				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)														CNTY: POLK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.															
BARNES															
				WELL #:	1	RRCID -> 128477				COMPL. DATE 08/04/1988				TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORONADO (COOK MTN)														CNTY: LIBERTY	
CASKIDS OPERATING COMPANY															
WIRT, DAVIS															
				WELL #:	1	RRCID -> 206439				COMPL. DATE 11/03/2004				TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850	
02		1288 #	855	-0-	-433	-0-	855	2			N	-0-			48
03		1364 #	710	-0-	-654	-0-	710	2			N	-0-			48
*04		1320 #	596	-0-	-724	-0-	596	2			N	-0-			48
05		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			48
06		1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			48
07		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			48
COTTONMOUTH (WILCOX)														CNTY: WHARTON	
GOLDENROD GAS, INC.															
GOFF, E. G.															
				WELL #:	1	RRCID -> 196309				COMPL. DATE 06/25/2003				TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)													21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169		RRCID -> 230613		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14480 - 14550	
HARRISON, T. K.													WELL #: 1									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17																						
CHOICE EXPLORATION, INC.													150655		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624	
KENT-SPRADLEY UNIT													WELL #: 1ST									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							155		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							155		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							155		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							155		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							155		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							155		
HENDERSON PARTNERS													WELL #: 1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365		PERF.14860 - 14882	
02	7504	X	6659	-0-	-845	-0-	6501	2	158	9	N	144	378	1						65		
03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7826	2	145	9	N	132	27	1						170		
04	7470	X	7372	-0-	-98	-0-	7271	2	101	9	N	92	179	1						83		
05	7719	X	6882	-0-	-837	-0-	6741	2	141	9	N	128	24	1						187		
06	7710	X	6609	-0-	-1101	-0-	6481	2	128	9	N	116	215	1						88		
07	7279	X	6740	-0-	-539	-0-	6650	2	90	9	N	82								170		
HENDERSON, EDMOND SR.													WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13916 - 14452	
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1020	2	68	9	Y	62	3	1						194		
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	996	2	76	9	Y	69	178	1						85		
04	1110	N	981	-0-	-129	-0-	907	2	74	9	Y	67								152		
05	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	957	2	75	9	Y	68	3	1						217		
*06	1050	N	822	-0-	-228	-0-	761	2	61	9	Y	55	182	1						90		
07	1023	N	520	-0-	-503	-0-	502	2	18	9	Y	16								106		
KENT-SPRADLEY UNIT													WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14256 - 14320	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							169		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							169		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							169		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							169		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							169		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							169		
KENT - SPRADLEY UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212		PERF.14066 - 14116	
02	31920	X	30630	-0-	-1290	-0-	29524	2	1106	9	Y	1005	1204	1						125		
03	34286	X	33408	-0-	-878	-0-	32207	2	1201	9	Y	1092	835	1						382		
04	33120	X	31727	-0-	-1393	-0-	30682	2	1045	9	Y	950	1122	1						210		
05	33914	X	32450	-0-	-1464	-0-	31288	2	1162	9	Y	1056	1033	1						233		
*06	32820	X	30847	-0-	-1973	-0-	29686	2	1161	9	Y	1055	1050	1						238		
07	33914	X	31635	-0-	-2279	-0-	30579	2	1056	9	Y	960	925	1						273		

COTTONWOOD, N. (14,270)			//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.			//CONT.//		150655										
ZELDA			WELL #:		1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	15416	PERF.14134	- 14314	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119

WILLIS RANCH			WELL #:		1ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.14386	- 14672	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			140

ZELDA			WELL #:		1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	14354	PERF.14188	- 14296	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98

RAYMOND			WELL #:		1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL	DEPTH	15785	PERF.13786	- 13868	
02	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	14249	2	1217	9	Y	1106	1167	1		271
03	17174 X	15494	-0-	-1680	-0-	14387	2	1107	9	Y	1006	1147	1		130
04	16620 X	13310	-0-	-3310	-0-	12427	2	883	9	Y	803	731	1		202
05	17174 X	13222	-0-	-3952	-0-	12407	2	815	9	Y	741	788	1		155
06	16560 X	10827	-0-	-5733	-0-	10193	2	634	9	Y	576	411	1		320
07	17112 X	10054	-0-	-7058	-0-	9478	2	576	9	Y	524	561	1		283

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005												
SWILLEY UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL	DEPTH	15759	PERF.14272	- 14523	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	Y	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	Y	-0-				-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	2	Y	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	197	2	Y	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-				-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	Y	-0-				-0-

SWILLEY UNIT			WELL #:		2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL	DEPTH	14781	PERF.14505	- 14565	
02	8624 X	6129	-0-	-2495	-0-	1188	1	4696	2	Y	223	183	1		184
						245	9								
03	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	1922	1	7458	2	Y	403	537	1		50
						443	9								
04	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	1885	1	7445	2	Y	465	356	1		159
						512	9								
05	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	2132	1	7136	2	Y	440	357	1		242
						484	9								
06	8670 X	2739	-0-	-5931	-0-	329	1	2301	2	Y	99	182	1		159
						109	9								
*07	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	1513	1	9738	2	Y	515	523	1		151
						567	9								

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	17136 X	5702	-0-	-11434	-0-	1118 1	4421 2	N			148	179 1	162
03	16306 X	448	-0-	-15858	-0-	163 9							
04	15780 X	204	-0-	-15576	-0-	87 1	337 2	N			22	167 1	17
05	16306 X	381	-0-	-15925	-0-	24 9							
06	28841 X	28841	-0-	-0-	-0-	41 1	160 2	N			3		20
						3 9							
						88 1	293 2	N			-0-		20
						3541 1	24750 2	N			500	364 1	156
						550 9							
*07	41675 X	41675	-0-	-0-	-0-	5508 1	35451 2	N			651	691 1	116
						716 9							
E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611													
02	9352 X	8543	-0-	-809	-0-	1725 1	6818 2	N			-0-		-0-
03	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	1954 1	7578 2	N			49	11 1	38
						54 9							
04	9180 X	8851	-0-	-329	-0-	1776 1	7013 2	N			56		94
						62 9							
05	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	2318 1	7758 2	N			58		152
						64 9							
06	9180 X	8871	-0-	-309	-0-	1106 1	7733 2	N			29	172 1	9
						32 9							
07	9486 X	8330	-0-	-1156	-0-	1117 1	7188 2	N			23	28 1	4
						25 9							
COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655													
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		6
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015 - P/A 05/13/15													
COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161													
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-

COVE (MB ZONE)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF #57686														
WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-		
COVE (ME ZONE)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF #57686														
WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TEXAS GULF 57686														
WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TEXAS GULF # 57686														
WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TEXAS GULF #57686														
WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID -> 124564		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6995 - 7005			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID -> 161720		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8033 - 8514			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6662 - 6920			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 6689 - 6695			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686			WELL #: 10-L		RRCID -> 123824		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8540 - 8678	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF #57686			WELL #: 1-L		RRCID -> 179560		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7424 - 7518	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)		21436 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER								
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474													
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:	1D	RRCID -> 273742	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 13145	PERF. 4930	-	5030						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2017 - P/A 07/19/17															
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						
02	62356 #	11224	-0-	-51132	-0-	11224 3			Y	-0-	41 1				51
03	59024 #	3334	-0-	-55690	-0-	3334 3			Y	-0-	16 1				35
04	60480 #	916	-0-	-59564	-0-	916 3			Y	-0-					35
05	62496 #	4169	-0-	-58327	-0-	4143 3	26 9		Y	24	26 1				33
06	17850 #	1103	-0-	-16747	-0-	1103 1			Y	-0-	16 1				17
07	12431 #	3019	-0-	-9412	-0-	3001 3	18 9		Y	16	22 1				11
CROSBY, WEST (Y-3)		21830 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125													
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 281268	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9444	-	9467						
02	27412	53	-0-	-27359	320483	53 3			Y	-0-					1
03	30349	228	-0-	-30121	290362	228 3			Y	-0-					1
04	29370	46	-0-	-29324	261038	20 1	2 3		Y	22					23
						24 9									
05	30349	158	-0-	-30191	230847	30 1	126 3		Y	2	11 1				14
						2 9									
06	29370	32	-0-	-29338	201509	18 1	6 3		Y	7	10 1				11
						8 9									
*07	30349	437	-0-	-29912	171597	40 1	343 3		Y	49	40 1				20
						54 9									
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						
02	6888 X	6105	-0-	-783	-0-	6103 2	2 9		N	2					57
03	7626 X	6375	-0-	-1251	-0-	6375 2			N	-0-					57
04	7500 X	5320	-0-	-2180	-0-	5320 2			N	-0-					57
*05	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8804 2			N	-0-					57
*06	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 2			N	-0-					57
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				N	NO RPT					57

CROSS CREEK (WILCOX)				//CONT.//	21840 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS						
REDBIRD ENERGY SERVICES				//CONT.//	696672															
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10564 - 10779								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2				Y	-0-					-0-	
03	T. A.	578	-0-	-0-	578	578	-0-	578	2				Y	-0-					-0-	
04	T. A.	610	-0-	-0-	610	1188	-0-	610	2				Y	-0-					-0-	
05	T. A.	659	-0-	-0-	659	1847	-0-	659	2				Y	-0-					-0-	
06	T. A.	2678	-0-	-0-	2678	4525	-0-	2678	2				Y	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4525	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854		PERF.10582 - 10658								
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2				Y	-0-					11	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2				Y	-0-					11	
04	1680 N	1219	-0-	-0-	-461	-0-	-0-	1219	2				Y	-0-					11	
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2				Y	-0-					11	
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2				Y	-0-					11	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	

BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11077 - 11370								
02	4200 X	4186	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	4114	2	72	9	Y	65						65	
03	4340 X	4167	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	3996	2	171	9	Y	155	178	1				42	
04	4200 X	2001	-0-	-2199	-0-	-0-	-0-	1869	2	132	9	Y	120	155	1				7	
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7	
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-	-0-					Y	140	144	1				3	
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3	

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10009 - 10559								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11135 - 11138								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

CLEVELAND AGENTS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822		PERF.10770 - 11040								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	9	RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10000 - 10003								
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2				Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	433	-0-	-0-	433	433	-0-	433	2				Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	275	-0-	-0-	275	708	-0-	275	2				Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	423	-0-	-0-	423	1131	-0-	423	2				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	470	-0-	-0-	470	1601	-0-	470	2				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1601	-0-						Y	NO RPT					-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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-				28
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-				28
04	3000	N	3337	-0-	337	337	3337	2			Y	-0-				28
*05	3100	N	4102	-0-	1002	1339	4102	2			Y	-0-				28
*06	3000	N	4383	-0-	1383	2722	4383	2			Y	-0-				28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2722					Y	NO RPT				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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CYPRESS, DEEP (WILCOX)				22444 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 163855		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10074 - 11780				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2				WELL #:	2R	RRCID -> 164006		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 4060 - 4505				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)										//CONT.//		22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DIAMOND S ENERGY COMPANY										//CONT.//		217005											
SWEENEY, J. J. ESTATE										WELL #:		2		RRCID -> 165123		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10022 - 10184			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						57	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						57	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						57	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						57	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						57	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						57	
CYPRESS EAGLE (WILCOX)												22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC												835611											
DUNCAN, F. B.										WELL #:		1		RRCID -> 233223		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 16030		PERF.11792 - 11822			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						90	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						90	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						90	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						90	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						90	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						90	
DUNCAN, F. B.										WELL #:		2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840 - 11860			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
GILBERT-FREEMAN										WELL #:		1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11817 - 11832			
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-	-0-								N	-0-						42	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						42	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						42	
05		T. A.	1463	-0-	1463	1463	1463		1463	2					N	-0-						42	
06		T. A.	4656	-0-	4656	6119	6119		4608	2		48	9		N	44						86	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6119	6119								N	NO RPT						86	
DUNCAN, F. B.										WELL #:		3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796 - 11816			
02		16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	-0-		16400	2		222	9		N	202		182	1			235	
03		16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	-0-		16490	2		222	9		N	202		313	1			124	
04		16470 X	14250	-0-	-2220	-0-	-0-		14086	2		164	9		N	149		179	1			94	
05		18414 X	15219	-0-	-3195	-0-	-0-		15024	2		195	9		N	177						271	
06		17820 X	15066	-0-	-2754	-0-	-0-		14804	2		262	9		N	238		374	1			135	
07		18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-	-0-								N	NO RPT						135	
GILBERT-FREEMAN										WELL #:		2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11885 - 11940			
02		3024 X	1228	-0-	-1796	-0-	-0-		1206	2		22	9		N	20						169	
03		3534 X	1711	-0-	-1823	-0-	-0-		1683	2		28	9		N	25		62	1			132	
04		3420 X	1401	-0-	-2019	-0-	-0-		1377	2		24	9		N	22						154	
05		3534 X	1283	-0-	-2251	-0-	-0-		1264	2		19	9		N	17						171	
06		2670 X	1787	-0-	-883	-0-	-0-		1758	2		29	9		N	26						197	
07		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-								N	NO RPT						197	

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 264

CYPRESS EAGLE (WILCOX)			//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC			//CONT.//		835611												
GILBERT-FREEMAN			WELL #:		3	RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10185 - 10200					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1379	2	70	9	N	64					204
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1440	2	133	9	N	121	181	1			144
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1280	2	145	9	N	132					276
05	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1334	2	128	9	N	116	181	1			211
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1311	2	146	9	N	133	182	1			162
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					162

GILBERT-FREEMAN UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL.	DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	11810	-	11830
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5530	2	138	9	N	125						254
03	7440 X	6771	-0-	-669	-0-	6600	2	171	9	N	155	315	1				94
04	7200 X	5540	-0-	-1660	-0-	5412	2	128	9	N	116						210
05	7440 X	1310	-0-	-6130	-0-	1284	2	26	9	N	24						234
06	6060 X	5038	-0-	-1022	-0-	4949	2	89	9	N	81	185	1				130
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT						130

CYPRESS RAVEN (WILCOX)				22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
GARDNER DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	257155	COMPL.	DATE	04/28/2010	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9838 - 9914
02	41478	R	41478	-0-	-0-	-0-	40666	2	812	9	N	738	896	1	218
03	45906		45906	-0-	-0-	-0-	45003	2	903	9	N	821	826	1	213
04	41952	R	41952	-0-	-0-	-0-	41160	2	792	9	N	720	357	1	576
05	43687	R	43687	-0-	-0-	-0-	42842	2	845	9	N	768	1116	1	228
06	42720		41451	-0-	-1269	-0-	40694	2	757	9	N	688	603	1	313
07	44144		NO RPT	-0-	-44144	-0-					N	NO RPT			313

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)				22474	385	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TEMPLE INLAND "A"				WELL #:	1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.11530 - 11585	
02	6860	X	6149	-0-	-711	-0-	277	1	5599	2	N	248		579
							273	9						
03	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	310	1	6303	2	N	288	708 1	159
							317	9						
04	7350	X	6528	-0-	-822	-0-	297	1	5981	2	N	227		386
							250	9						
05	7595	X	6896	-0-	-699	-0-	288	1	6081	2	N	479	389 1	476
							527	9						
06	7350	X	5404	-0-	-1946	-0-	195	1	5209	2	N	-0-		476
07	6944	X	6640	-0-	-304	-0-	310	1	6099	2	N	210	1 8	685
							231	9						

STONE 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 11997	PERF. 11236 - 11288
02	95116 X	93266	-0-	-1850	-0-	280 2457 310 2179 300 2166 310 2079 300 1998 310 1961	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	90529 2 N 2234	2056 1 1 8 658
03	102357 X	102357	-0-	-0-	-0-	310 2179 300 2166 310 2079 300 1998 310 1961	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	99868 2 N 1981	2125 2 514
04	98400 X	96943	-0-	-1457	-0-	310 2179 300 2166 310 2079 300 1998 310 1961	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	94477 2 N 1969	1927 1 556
05	101680 X	97982	-0-	-3698	-0-	310 2179 300 2166 310 2079 300 1998 310 1961	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	95593 2 N 1890	1856 1 590
06	98400 X	87464	-0-	-10936	-0-	310 2179 300 2166 310 2079 300 1998 310 1961	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	85166 2 N 1816	1971 1 1 8 434
07	101680 X	94185	-0-	-7495	-0-	310 2179 300 2166 310 2079 300 1998 310 1961	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	91914 2 N 1783	1487 1 730

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07	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			
02	4	X	-0-		-0-	-4		-0-						Y	-0-					-0-		
03	2306	N	2306		-0-	-0-		-0-	2239	2	67	9	Y	Y	61					61		
04	3000	N	6694		-0-	3694		3694	5986	2	708	9	Y	Y	644	609	1			96		
05	3100	N	2249		-0-	-851		2843	1484	2	765	9	Y	Y	695	640	1			151		
06	3000	N	2354		-0-	-646		2197	1432	2	922	9	Y	Y	838	955	1			34		
*07	4457	X	2260		-0-	-2197		-0-	1611	2	649	9	Y	Y	590	552	1			72		
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			
02	3192	#	436		-0-	-2756		-0-	436	2			Y	Y	-0-					68		
03	3534	#	602		-0-	-2932		-0-	590	2	12	9	Y	Y	11					79		
04	3420	#	-0-		-0-	-3420		-0-					Y	Y	-0-	68	1			11		
05	8357		8357		-0-	-0-		-0-	7810	2	547	9	Y	Y	497	411	1			97		
06	6825		6825		-0-	-0-		-0-	5480	2	1345	9	Y	Y	1223	1275	1			45		
*07	5908		5908		-0-	-0-		-0-	5147	2	761	9	Y	Y	692	652	1			85		
DABOVAL (FRIO 6800) FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.													22688 684 268602	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1													RRCID -> 187706	COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6386	-	6390			
02	8097	R	8097		-0-	-0-		-0-	8052	2	45	9	N	N	41	177	1			19		
03	9889		9889		-0-	-0-		-0-	9838	2	51	9	N	N	46					65		
04	9539		9539		-0-	-0-		-0-	9460	2	79	9	N	N	72					137		
05	7409		3763		-0-	-3646		-0-	3750	2	13	9	N	N	12					149		
06	7170		-0-		-0-	-7170		-0-					N	N	2	132	1			19		
07	7409		-0-		-0-	-7409		-0-					N	N	-0-					19		
DABOVAL (5380) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL, C. J.													22688 870 003599	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: A 6													RRCID -> 150608	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7508	PERF. 4500	-	4540			
02	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-		
03	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-		
04	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-		
05	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-		
06	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-		
07	0	K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-		

DABOVAL (7180)				22688 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
DABOVAL, C.J.				WELL #:	A 5	RRCID ->	093125	COMPL. DATE	07/00/1980	TOTAL	DEPTH	7325	PERF.	7178 - 7180	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	980	1	228	9	N	207	179	1	217
03	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1085	1	232	9	N	211	328	1	100
04	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1050	1	213	9	N	194	179	1	115
*05	1085	#	1015	-0-	-70	-0-	875	1	140	9	N	127			242
*06	1050	#	1001	-0-	-49	-0-	770	1	231	9	N	210	347	1	105
07	1085	#	912	-0-	-173	-0-	805	1	107	9	N	97			202

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		
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	326	1	2986	2	Y	-0-		136	
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	396	1	2929	2	Y	-0-		136	
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	299	1	4461	2	Y	238	354 1	20	
							262	9							
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	183	1	2224	2	Y	-0-		20	
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	302	1	3777	2	Y	-0-		20	
*07	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	228	1	999	2	Y	-0-		20	

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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5				WELL #:	5	RRCID -> 102341	COMPL. DATE 09/23/1982				TOTAL DEPTH	9230	PERF. 9092 -	9122	
02	11732 X	-0-	-0-	-11732	-0-					Y	-0-				236
03	12989 X	1848	-0-	-11141	-0-	92	1	1744	2	Y	11				247
						12	9								
04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	648	1	12802	2	Y	-0-				247
05	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	643	1	11727	2	Y	26				273
						29	9								
06	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	628	1	11532	2	Y	54	169	1		158
						59	9								
07	13888 X	13474	-0-	-414	-0-	715	1	12729	2	Y	27				185
						30	9								

DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.//		22876 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701							
BIRCH, R.E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 105098	COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9108 - 9133	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
ANICO		WELL #:		6	RRCID -> 215524	COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9997 - 10026	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ANICO		WELL #:		5	RRCID -> 216206	COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH	9413	PERF. 9826 - 9876	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DAMASCUS (WOODBINE)				22876 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
DORRANCE UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 078511	COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH	9498	PERF. 9409 - 9420	
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						197
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						197
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	83 1	1639 2	N	10		207
						11 9					
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	142 1	2589 2	N	-0-		207
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	107 1	1965 2	N	5		212
						6 9					
07	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	94 1	1673 2	N	11	1 8	222
						12 9					
DAMASCUS (WOODBINE 9230)				22876 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
XTO ENERGY INC.				945936							
BIRCH, R. E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 194357	COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9350 - 9360	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BIRCH, R. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304														
M	ALLOW 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
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-			86
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			86
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	92	1	1819	2	N	-0-			86
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	2	N	-0-			86
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	127	1	2327	2	N	21			107
						23	9							
07	1984 N	652	-0-	-1332	-0-	35	1	615	2	N	2			109
						2	9							
DAMASCUS (WOODBINE 9330)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ANICO UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-			109
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	15	1	286	2	Y	-0-			109
04	3000 N	3124	-0-	124	-0-	151	1	2973	2	Y	-0-			109
05	3013 N	2889	-0-	-124	-0-	150	1	2739	2	Y	-0-			109
06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	143	1	2628	2	Y	2			111
						2	9							
*07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	130	1	2313	2	Y	28	1	8	138
						31	9							
CARTER BROS														
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061														
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			77
03	279 N	55	-0-	-224	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			77
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-			77
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	56	1	1013	2	Y	-0-			77
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	887	2	Y	1			78
						1	9							
*07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	2	Y	35			113
						39	9							
CARTER BROS. GAS UNIT 6														
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975														
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			105
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			105
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			105
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	694	2	Y	-0-			105
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-			105
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-			105
XTO ENERGY INC.														
ANICO UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110														
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	206	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	193	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-			-0-
07	248 N	77	-0-	-171	-0-	77	1			Y	-0-			-0-

DAMON MOUND				22897 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736												
DAHCO-BREEDLOVE				WELL #: 1		RRCID -> 281148		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 5982 - 6012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	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				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	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				
02	2268 N	791	-0-	-1477	-0-	166	1	625	2	N	-0-				-0-	
03	2511 N	791	-0-	-1720	-0-	170	1	621	2	N	-0-				-0-	
04	2430 N	854	-0-	-1576	-0-	191	1	663	2	N	-0-				-0-	
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	148	1	748	2	N	-0-				-0-	
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	290	1	1223	2	N	-0-				-0-	
*07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	396	1	1716	2	N	-0-				-0-	
DANBURY DOME (5655 SAND)				22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC				042191												
BENNETT ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 7054 - 7062				
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1				N	-0-			25	
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	1				N	-0-			25	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			25	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1				N	-0-			25	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1				N	-0-			25	
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1				N	-0-			25	
BENNETT ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982				
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	1				N	-0-			83	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1				N	-0-			83	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1				N	-0-			83	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1				N	-0-			83	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1				N	-0-			83	
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	1				N	-0-			83	

DANBURY DOME (5655 SAND)				//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC				//CONT.// 042191												
BENNETT ESTATE				WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935				
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
02	364 X	274	-0-	-90	-0-		274 1			N	-0-					61
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					61
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					61
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					61
06	369 X	369	-0-	-0-	-0-		369 1			N	-0-					61
07	310 X	298	-0-	-12	-0-		298 1			N	-0-					61

BENNETT ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250				
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		2558 1			N	-0-					54
03	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-		2431 1			N	-0-					54
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-		2355 1			N	-0-					54
05	2821 X	1759	-0-	-1062	-0-		1758 1		1 2	N	-0-					54
06	2730 X	1788	-0-	-942	-0-		1788 1			N	-0-					54
07	2821 X	1840	-0-	-981	-0-		1840 1			N	-0-					54

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297												
RICE, I. P. UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8124 - 8128				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT				WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

URBAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8451 - 8491				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE				
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310														
LONGLEY, H. B.				WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH		9935 PERF. 9744		- 9750				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	22974	26236	-0-	3262	3262	10	1	25942	2	N	258	183	1				232	
03	24893	20958	-0-	-3935	-0-	284	9	1	20524	2	N	385	357	1			260	
04	24090	17980	-0-	-6110	-0-	424	9	1	17598	2	N	338	358	1			240	
05	24893	22540	-0-	-2353	-0-	372	9	1	21945	2	N	532	716	1			56	
06	24090	18381	-0-	-5709	-0-	585	9	1	18202	2	N	154					210	
07	24893	21132	-0-	-3761	-0-	169	9	2	197	9	N	179	177	1			212	
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					93
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					93
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					93
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					93
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					93
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					93
BLAKE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970	-	13010					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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					
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					352
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					352
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					352
05	310 N	81	-0-	-229	-0-	64	2		17 9	N	15					367
06	570 N	32	-0-	-538	-0-	32	2			N	-0-					367
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					367
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179461	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866	-	12982					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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				
M	ALLOW 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2016 - PLUGGED 08/24/16														
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597				
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2				N	-0-			122
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2				N	-0-			122
04	480 X	51	-0-	-429	-0-	20 2	31 9			N	28			150
05	496 X	62	-0-	-434	-0-	58 2	4 9			N	4			154
06	570 X	34	-0-	-536	-0-	27 2	7 9			N	6			160
07	589 X	24	-0-	-565	-0-	24 2				N	-0-			160
MAGNOLIA SWD L.L.P.		521512												
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)		23861 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
STEELE, N. RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 135171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 8991 - 9098				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS)				23861 625		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750													
BRAUTIGAM GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 130120		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5438 - 5444			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			30
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)				23861 908		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850													
SCHOENFELD				WELL #:		2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 12500 - 12560			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			700
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			700
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			56
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16																	
ANCHOR FINANCIAL				WELL #:		1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017		PERF. 8980 - 9115			
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			188
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			188
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			188

DEEP PINES (WDBN AC) FORTUNE RESOURCES LLC HORIZON PROPERTIES				23903 300 278755				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
WELL #:				1H	RRCID	->	271807	COMPL.	DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	12562	PERF.	12577	-	16948		
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
02		2326 R	2326	-0-	-0-	-0-			1963	2	363	9	Y	330		358	1		97
03	DLQ	G-10	3149	-0-	3149	3149			2684	2	465	9	Y	423		356	1		164
04		5883	3100	-0-	-2783	366			2800	2	300	9	Y	273		369	1		68
05		3301 R	2935	-0-	-366	-0-			2596	2	339	9	Y	308		179	1		197
06		2691 R	2691	-0-	-0-	-0-			2449	2	242	9	Y	220		342	1		75
07		3162 #	2478	-0-	-684	-0-			2293	2	185	9	Y	168		172	1		71
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID	->	273262	COMPL.	DATE	03/28/2013	TOTAL	DEPTH	12573	PERF.	13366	-	16953	
02		5824 #	4010	-0-	-1814	-0-			3457	2	553	9	Y	503		544	1		173
03		4200 R	4200	-0-	-0-	-0-			3786	2	414	9	Y	376		372	1		177
04		4770 #	4344	-0-	-426	-0-			3839	2	505	9	Y	459		534	1		102
05		5208 #	4057	-0-	-1151	-0-			3550	2	507	9	Y	461		363	1		200
06		4290 #	3848	-0-	-442	-0-			3541	2	307	9	Y	279		379	1		100
07		4433 #	3785	-0-	-648	-0-			3310	2	475	9	Y	432		375	1		157
DOC				WELL #:	1H	RRCID	->	281661	COMPL.	DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.	13640	-	16496	
02		108752	29709	-0-	-79043	-0-			28577	2	1132	9	N	1029		1132	1		227
03		120404	32049	-0-	-88355	-0-			30782	2	1267	9	N	1152		1128	1		251
04		116520	33365	-0-	-83155	-0-			32261	2	1104	9	N	1004		1110	1		145
05		120404	32241	-0-	-88163	-0-			31129	2	1112	9	N	1011		929	1		227
06		116520	25771	-0-	-90749	-0-			24774	2	997	9	N	906		923	1		210
07		120404	31785	-0-	-88619	-0-			30910	2	875	9	N	795		749	1		256
BEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	281670	COMPL.	DATE	07/16/2014	TOTAL	DEPTH	13143	PERF.	13945	-	20111	
02		145040	17643	-0-	-127397	-0-			16488	2	1155	9	N	1050		751	1		429
03		160580	18019	-0-	-142561	-0-			17388	2	631	9	N	574		751	1		252
04		62160	18984	-0-	-43176	-0-			18111	2	873	9	N	794		926	1		120
05		26350	16494	-0-	-9856	-0-			15682	2	812	9	N	738		719	1		139
06		18900 #	14186	-0-	-4714	-0-			13602	2	584	9	N	531		570	1		100
*07		16100 R	16100	-0-	-0-	-0-			15181	2	919	9	N	835		566	1		369
MATT DILLON STATE GU1				WELL #:	1H	RRCID	->	281692	COMPL.	DATE	02/14/2014	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.	13550	-	18146	
02		138600	10768	-0-	-127832	-0-			10274	2	494	9	N	449		561	1		125
03		153450	8968	-0-	-144482	-0-			8505	2	463	9	N	421		364	1		182
04		59400	9619	-0-	-49781	-0-			9143	2	476	9	N	433		371	1		244
05		21700	7810	-0-	-13890	-0-			7335	2	475	9	N	432		546	1		130
06		11550 #	8384	-0-	-3166	-0-			8004	2	380	9	N	345		354	1		121
*07		8627 R	8627	-0-	-0-	-0-			8070	2	557	9	N	506		379	1		248
CHESTER				WELL #:	1H	RRCID	->	281693	COMPL.	DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.	13165	-	13177	
02		41944	7922	-0-	-34022	-0-			7717	2	205	9	N	186		190	1		240
03		8305 R	8305	-0-	-0-	-0-			8096	2	209	9	N	190		353	1		77
04		8736 R	8736	-0-	-0-	-0-			8527	2	209	9	N	190		177	1		90
05		7938 R	7938	-0-	-0-	-0-			7738	2	200	9	N	182		183	1		89
06		8490 #	7893	-0-	-597	-0-			7708	2	185	9	N	168		171	1		86
*07		7450 R	7450	-0-	-0-	-0-			7284	2	166	9	N	151		189	1		48
LITTLE JOE				WELL #:	1H	RRCID	->	281694	COMPL.	DATE	03/26/2014	TOTAL	DEPTH	12545	PERF.	13367	-	18480	
02		98196	6350	-0-	-91846	-0-			5866	2	484	9	N	440		355	1		219
03		6218 R	6218	-0-	-0-	-0-			5868	2	350	9	N	318		349	1		188
04		7800 #	5706	-0-	-2094	-0-			5311	2	395	9	N	359		370	1		177
05		0	5806	-0-	5806	5806			5318	2	488	9	N	444		364	1		257
06		0	5601	-0-	5601	11407			5182	2	419	9	N	381		553	1		85
07		0	5583	-0-	5583	16990			5070	2	513	9	N	466		366	1		185

DEEP PINES (WDBN AC)			//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO								
FORTUNE RESOURCES LLC			//CONT.//		278755															
HOSS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	58221							N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	58221							N	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	58221							N	-0-					-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	58221							N	-0-					-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	58221							N	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	58221							N	-0-					-0-	
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)					23918 210	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES								
DEEP ROCK RESOURCES, INC.					209651															
ZINGARA			WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.	10848 - 16954						
02	2800	1803	-0-	-997	-0-	1803	2					N	-0-						8	
03	3100	940	-0-	-2160	-0-	940	2					N	-0-						8	
04	2940 #	2258	-0-	-682	-0-	2258	2					N	-0-						8	
05	1984 #	1808	-0-	-176	-0-	1808	2					N	-0-						8	
06	1920 #	814	-0-	-1106	-0-	814	2					N	-0-						8	
*07	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	2					N	-0-						8	
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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500															
BP STARK A-370			WELL #:		1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL	DEPTH	12112	PERF.	12009 - 12116						
02	2380 X	2197	-0-	-183	-0-	712	1	1483	3	N	2								59	
						2	9													
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	736	1	651	3	N	-0-								59	
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	728	1	570	3	N	-0-								59	
05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	736	1	1043	3	N	-0-								59	
*06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	728	1	1507	3	N	101								160	
						111	9													
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT								160	
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						
02	6720 X	5985	-0-	-735	-0-	277	1	5708	2	N	-0-								322	
03	7440 X	2137	-0-	-5303	-0-	96	1	2041	2	N	-0-								322	
04	7080 X	372	-0-	-6708	-0-	9	1	363	2	N	-0-								322	
05	6634 X	241	-0-	-6393	-0-	78	1	163	2	N	-0-								322	
06	6420 X	52	-0-	-6368	-0-	3	1	49	2	N	-0-								322	
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-								322	

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 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
02	8904 X	1308	-0-	-7596	-0-	70 8 9	1 1	1230	2	Y	7					54	
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	301 44 9	1 1	2267	2	Y	40					94	
04	2880 X	2322	-0-	-558	-0-	288 52 9	1 1	1982	2	Y	47					141	
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	304 33 9	1 1	2570	2	Y	30	47	1			124	
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	297 12 9	1 1	2343	2	Y	11	80	1			55	
*07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	307 2 9	1 1	2321	2	Y	2					57	
DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1										RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	
02	1372 N	216	-0-	-1156	-0-	14 2 9	1 1	200	2	Y	2					3	
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	267 3 9	1 1	634	2	Y	3					6	
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	261 1 9	1 1	516	2	Y	-0-					6	
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	276 1 9	1 1	714	2	Y	1	2	1			5	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	261 1 9	1 1	596	2	Y	-0-	3	1			2	
*07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	248 1 9	1 1	518	2	Y	-0-					2	
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2										RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228	
02	14336 X	458	-0-	-13878	-0-	17 6 9	1 1	435	2	Y	5					85	
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	9 1 1	1 1	131	2	Y	-0-					85	
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		1 1		2	Y	-0-					85	
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	118 116 9	1 1	5204	2	Y	105	53	1			137	
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	27 6 9	1 1	517	2	Y	5	84	1			58	
07	496 X	380	-0-	-116	-0-	25 1 9	1 1	354	2	Y	1					59	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
DANIEL WELL #: 1										RRCID -> 244803		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 11456 - 11523	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. AGRO-DYNAMICS				24430 240 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	1	RRCID -> 221506	COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL	DEPTH 13415	PERF.11751 - 12000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AGRO-DYNAMICS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 254378	COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL	DEPTH 13266	PERF.12240 - 12260					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LADD				WELL #:	1	RRCID -> 276611	COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12805 - 12814					
02	5124 X	4481	-0-	-643	-0-	210 1	4119 2	N	138							307
03	5673 X	5326	-0-	-347	-0-	152 9	4378 2	N	583	724 1	1 8					165
04	5280 X	4689	-0-	-591	-0-	307 1	4036 2	N	337	193 1						309
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	371 9	4399 2	N	307	369 1						247
06	5160 X	4712	-0-	-448	-0-	301 1	4065 2	N	315	186 1						376
07	5332 X	4412	-0-	-920	-0-	338 9	3807 2	N	268	209 1	2 8					433
						300 1										
						347 9										
						310 1										
						295 9										
DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) PROLINE ENERGY RESOURCES INC LADNER				24431 075 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	1	RRCID -> 222715	COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13619 - 13640					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TEXACO FEE "C"				WELL #:		1ST		RRCID -> 188558		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 13825		PERF.13494 - 13526	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
07	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	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RDH FARMS				WELL #:		1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13170 - 13250	
02	8344 X	8131	-0-	-213	-0-	280 158 9	7693 2	N	144	181 1	1 8				122
03	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	310 150 9	8451 2	N	136	182 1	1 8				75
04	8550 X	8543	-0-	-7	-0-	300 141 9	8102 2	N	128	1 8					202
05	8835 X	8720	-0-	-115	-0-	310 149 9	8261 2	N	135	197 1					140
06	8550 X	5647	-0-	-2903	-0-	204 89 9	5354 2	N	81	1 8					220
07	8835 X	1921	-0-	-6914	-0-	25 28 9	1868 2	N	25	1 8					244

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
MIDDLETON, A. D. A/C #4				WELL #:		118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11013 - 11025	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
07	14B2 EXT	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVIL (FRI0)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKINSON (FRI0 CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON						
PROGENIES OPERATING LLC		681161												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//	681161						
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9244 -	9347
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	40U	RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 7947 -	7986
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STEWART, MACO A			WELL #:	43	RRCID -> 161674	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 -	8764
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STEWART, MACO A			WELL #:	36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 -	7431
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STEWART, MACO A			WELL #:	2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 -	8124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	16	RRCID -> 171774	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864 -	7893
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	3GU	RRCID -> 172236	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 -	7537
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B										//CONT.// 24674 800 //CONT.// 681161 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED RRCID -> 173201										SALVAGE COMPL. DATE 03/05/1999										TOTAL DEPTH 10500										CNTY: GALVESTON PERF. 7834 - 7849									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	AMT	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	AMT	AMT	CODE	EOM BALANCE																																
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
BAYOU DEVELOPMENT B										WELL #: 30U										RRCID -> 193911										COMPL. DATE 02/10/2003										TOTAL DEPTH 9750										PERF. 7336 - 7346									
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
07		0 X	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									
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
07	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									
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT									-0-																																
BAYOU DEVELOPMENT B										WELL #: 17										RRCID -> 204719										COMPL. DATE 11/05/2006										TOTAL DEPTH 9660										PERF. 8176 - 8469									
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
MACO-STEWART										WELL #: A 37 S										RRCID -> 210108										COMPL. DATE 12/17/2009										TOTAL DEPTH 9675										PERF. 8362 - 8648									
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT									-0-																																
07	14B2	EXT	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									
02	14B	DENY	841		-0-	841	4313	841	2								Y	-0-									-0-																																
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	4313										Y	-0-									-0-																																
04	4514	X	201		-0-	-4313	-0-	201	1								Y	-0-									-0-																																
05	2697	X	155		-0-	-2542	-0-	155	1								Y	-0-									-0-																																
06	750	X	133		-0-	-617	-0-	133	1								Y	-0-									-0-																																
07	930	X	NO RPT		-0-	-930	-0-										Y	NO RPT									-0-																																

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161									
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #:		20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125		
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814		
02	14B2 EXT	3867	-0-	3867	8859	1066	1	2801	2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	3349	-0-	3349	12208	1948	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	0 W	1954	-0-	1954	14162	1809	1	145	2	N	-0-			-0-
05	0 W	1658	-0-	1658	15820	1577	1	81	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15820					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15820					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379		PERF. 8209 - 8344		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIME BOX (NAVARRO)					24833 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
TEMPRANO ENERGY CORPORATION					841416									
BAGE			WELL #:		1	RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4912 - 4930		
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			59
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)					25018 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
ANDERSON OIL LTD.					022499									
MCBRIDE			WELL #:		1	RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1987 - 1992		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBS (11740)					25058 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.					293303									
HEINTZ, D.J. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF. 11746 - 11772		
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	8	1	38	2	N	-0-			96
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-			96
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	2	N	-0-			96
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	2	N	-0-			96
*06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-			96
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
EARL ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716														
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
02	18976	18976	-0-	-0-	-0-	18541	2	435	9	N	395	357	1	414
03	22444	20301	-0-	-2143	-0-	20002	2	299	9	N	272	178	1	508
04	21720	19500	-0-	-2220	-0-	19166	2	334	9	N	304	184	1	628
05	22444	20611	-0-	-1833	-0-	20337	2	274	9	N	249	552	1	325
06	20670 #	19317	-0-	-1353	-0-	19036	2	281	9	N	255	361	1	218
07	21018 #	20831	-0-	-187	-0-	20568	2	263	9	N	239	189	1	268
DOLEN (FRIO 3200)													CNTY: LIBERTY	
TEXANA OPERATING COMPANY														
FITCH														
WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOTY, SE (VICKSBURG)													CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, E. F. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014														
02	10895	10895	-0-	-0-	60834	140	1	10317	2	N	398	565	1	63
						438	9							
03	12301	9442	-0-	-2859	57975	115	1	8980	2	N	315	182	1	196
						347	9							
04	12180	11664	-0-	-516	57459	150	1	11068	2	N	405	371	1	230
						446	9							
05	12586	11954	-0-	-632	56827	155	1	11303	2	N	451	371	1	310
						496	9							
06	12180	11394	-0-	-786	56041	150	1	10785	2	N	417	554	1	173
						459	9							
*07	12586	11721	-0-	-865	55176	155	1	11108	2	N	416	373	1	216
						458	9							
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF. 14350 - 14366														
02	5001 X	5001	-0-	-0- B	-0-	4975	3	26	9	N	24			211
03	5535 X	5535	-0-	-0- B	-0-	5512	3	23	9	N	21			232
04	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	5135	3	10	9	N	9			241
05	5332 X	5225	-0-	-107 B	-0-	5191	3	34	9	N	31			272
06	5160 X	4769	-0-	-391 B	-0-	4758	3	11	9	N	10	189	1	93
*07	5474 X	5474	-0-	-0- B	-0-	5464	3	10	9	N	9			102
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF. 14406 - 14448														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2025 X	2025	-0-	-0- B	-0-	1968 3	57 9	N	52					744	
03	2409 X	2409	-0-	-0- B	-0-	2278 3	131 9	N	119	174	1			689	
04	2790 X	997	-0-	-1793 B	-0-	925 3	72 9	N	65	195	1			559	
05	2883 X	1684	-0-	-1199 B	-0-	1606 3	78 9	N	71					630	
06	2790 X	589	-0-	-2201 B	-0-	580 3	9 9	N	8	185	1			453	
07	2418 X	1026	-0-	-1392 B	-0-	953 3	73 9	N	66	187	1			332	
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316															
02	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2821 3	25 9	N	23					195	
03	3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	3234 3	36 9	N	33					228	
04	2910 X	2380	-0-	-530 B	-0-	2350 3	30 9	N	27					255	
05	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3620 3	42 9	N	38	185	1			108	
06	3150 X	2881	-0-	-269 B	-0-	2856 3	25 9	N	23					131	
*07	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	3971 3	31 9	N	28					159	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'															
WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269															
02	12488 X	11854	-0-	-634 B	-0-	11742 3	112 9	N	102	192	1			93	
03	12927 X	11962	-0-	-965 B	-0-	11841 3	121 9	N	110					203	
04	12510 X	10976	-0-	-1534 B	-0-	10863 3	113 9	N	103	188	1			118	
05	12927 X	11644	-0-	-1283 B	-0-	11531 3	113 9	N	103					221	
06	12510 X	10330	-0-	-2180 B	-0-	10239 3	91 9	N	83	189	1			115	
07	12927 X	11211	-0-	-1716 B	-0-	11106 3	105 9	N	95					210	
CARTER, W. T. & BRO. B															
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460															
02	2772 X	2591	-0-	-181 B	-0-	2484 3	107 9	N	97					146	
03	3069 X	3029	-0-	-40 B	-0-	2896 3	133 9	N	121	185	1			82	
04	3013 X	3013	-0-	-0- B	-0-	2886 3	127 9	N	115					197	
05	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	2782 3	123 9	N	112	190	1			119	
06	2940 X	2596	-0-	-344 B	-0-	2487 3	109 9	N	99					218	
*07	3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3077 3	116 9	N	105	181	1			142	
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266															
02	4993 X	4993	-0-	-0- B	-0-	4737 3	256 9	N	233	189	1			241	
03	5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	4776 3	292 9	N	265	190	1			316	
04	4830 X	4478	-0-	-352 B	-0-	4221 3	257 9	N	234	382	1			168	
05	5022 X	4445	-0-	-577 B	-0-	4192 3	253 9	N	230	185	1			213	
06	4860 X	4353	-0-	-507 B	-0-	4129 3	224 9	N	204	187	1			230	
07	5022 X	4250	-0-	-772 B	-0-	3942 3	308 9	N	280	190	1			320	
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101															
02	13365 X	13365	-0-	-0- B	-0-	12784 3	581 9	N	528	764	1			77	
03	13950 X	13243	-0-	-707 B	-0-	12604 3	639 9	N	581	375	1			283	
04	14542 X	14542	-0-	-0- B	-0-	13871 3	671 9	N	610	554	1			339	
05	13950 X	13318	-0-	-632 B	-0-	12756 3	562 9	N	511	569	1			281	
06	13500 X	12506	-0-	-994 B	-0-	11966 3	540 9	N	491	564	1			208	
*07	14562 X	14562	-0-	-0- B	-0-	13936 3	626 9	N	569	564	1			213	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13613 X	13613	-0-	-0- B	-0-	247	1	12561	3	N	732	901	1	234
03	15536 X	15536	-0-	-0- B	-0-	805	9	14429	3	N	722	740	1	216
04	15421 X	15421	-0-	-0- B	-0-	313	1	14350	3	N	694	726	1	184
05	14561 X	14561	-0-	-0- B	-0-	794	9	13454	3	N	759	560	1	383
06	13803 X	13803	-0-	-0- B	-0-	308	1	12802	3	N	692	741	1	334
*07	14125 X	14125	-0-	-0- B	-0-	763	9	13114	3	N	684	722	1	296
						272	1							
						835	9							
						240	1							
						761	9							
						259	1							
						752	9							
JACKSON, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
02	3715 X	3715	-0-	-0- B	-0-	513	1	3108	3	N	85			225
03	3224 X	3100	-0-	-124 B	-0-	94	9	2541	3	N	79	187	1	117
04	3120 X	2828	-0-	-292 B	-0-	472	1	2301	3	N	58			175
05	4092 X	3615	-0-	-477 B	-0-	87	9	3015	3	N	65			240
06	3960 X	3787	-0-	-173 B	-0-	463	1	3195	3	N	70	182	1	128
07	4092 X	3500	-0-	-592 B	-0-	64	9	2930	3	N	60			188
						528	1							
						72	9							
						515	1							
						77	9							
						504	1							
						66	9							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090														
02	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	92	1	711	3	N	-0-			117
03	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	93	1	646	3	N	-0-			117
04	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	88	1	554	3	N	-0-			117
05	775 N	673	-0-	-102 B	-0-	82	1	591	3	N	-0-			117
06	720 N	521	-0-	-199 B	-0-	60	1	461	3	N	-0-			117
07	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	70	1	511	3	N	-0-			117

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	-0-	89	3			N	-0-					35
03	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	-0-	185	3			N	-0-					35
04	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	-0-	174	3			N	-0-					35
05	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	-0-	95	3			N	-0-					35
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	-0-	185	3			N	-0-					35
07	186 N	80	-0-	-106	B	-0-	-0-	80	3			N	-0-					35
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		6		RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					237
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					237
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					237
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					237
CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #:		11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064								
02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-					28
03	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	-0-	36	1	250	3	N	-0-					28
04	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	-0-	41	1	256	3	N	-0-					28
05	341 N	318	-0-	-23	B	-0-	-0-	39	1	279	3	N	-0-					28
06	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-					28
07	310 N	283	-0-	-27	B	-0-	-0-	34	1	249	3	N	-0-					28
CHAMPION INT'L. C		WELL #:		1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100								
02	7084 X	5608	-0-	-1476	B	-0-	-0-	548	1	4882	3	N	162	195	1			248
								178	9									
03	7316 X	5465	-0-	-1851	B	-0-	-0-	525	1	4744	3	N	178	189	1			237
								196	9									
04	7080 X	5095	-0-	-1985	B	-0-	-0-	619	1	4332	3	N	131	185	1			183
								144	9									
05	7161 X	6280	-0-	-881	B	-0-	-0-	846	1	5259	3	N	159	191	1			151
								175	9									
06	6207 X	6207	-0-	-0-	B	-0-	-0-	869	1	5148	3	N	173	186	1			138
								190	9									
*07	6373 X	6373	-0-	-0-	B	-0-	-0-	881	1	5342	3	N	136					274
								150	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CHAMPION INT'L. C															
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020467															
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1540 N	1493	-0-	-47 B	-0-	146 1	1299 3	N	44	193 1				60	
03	2511 X	2127	-0-	-384 B	-0-	48 9	207 1	1866 3	N	49				109	
04	2430 X	2101	-0-	-329 B	-0-	54 9	256 1	1789 3	N	51				160	
05	2511 X	1965	-0-	-546 B	-0-	56 9	265 1	1646 3	N	49				209	
06	2070 X	1750	-0-	-320 B	-0-	54 9	246 1	1457 3	N	43	187 1			65	
07	2170 X	1900	-0-	-270 B	-0-	47 9	261 1	1585 3	N	49				114	
						54 9									
CARTER, W. T. & BRO. A															
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660															
02	15259 X	15259	-0-	-0- B	-0-	14466 3	793 9	N	721	764 1				197	
03	16898 X	16898	-0-	-0- B	-0-	15983 3	915 9	N	832	747 1				282	
04	16460 X	16460	-0-	-0- B	-0-	15574 3	886 9	N	805	751 1				336	
05	16728 X	16728	-0-	-0- B	-0-	15827 3	901 9	N	819	940 1				215	
06	16277 X	16277	-0-	-0- B	-0-	15419 3	858 9	N	780	748 1				247	
*07	16255 X	16255	-0-	-0- B	-0-	15437 3	818 9	N	744	558 1				433	
CARTER, W. T. & BRO. "D"															
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058															
02	2044 X	1154	-0-	-890 B	-0-	160 1	969 3	N	23					81	
03	2449 X	1814	-0-	-635 B	-0-	25 9	280 1	1509 3	N	23				104	
04	2310 X	2105	-0-	-205 B	-0-	25 9	350 1	1738 3	N	15				119	
05	1339 X	1339	-0-	-0- B	-0-	17 9	199 1	1140 3	N	-0-				119	
06	1770 X	972	-0-	-798 B	-0-	135 1	837 3	N	-0-					119	
07	2170 N	868	-0-	-1302 B	-0-	127 1	741 3	N	-0-					119	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111															
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-					119	
03	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69 3		N	-0-					119	
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-					119	
05	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3		N	-0-					119	
06	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 3		N	-0-					119	
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3		N	-0-					119	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6															
WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596															
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	22 1	133 3	N	-0-					91	
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	17 1	94 3	N	-0-					91	
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	19 1	93 3	N	-0-					91	
05	186 N	99	-0-	-87 B	-0-	15 1	84 3	N	-0-					91	
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	16 1	96 3	N	-0-					91	
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	15 1	88 3	N	-0-					91	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2492 X	2038	-0-	-454 B	-0-	1668	3	370	9	N	336	379	1	159
03	3472 X	1880	-0-	-1592 B	-0-	1555	3	325	9	N	295	195	1	259
04	2820 X	2300	-0-	-520 B	-0-	1861	3	439	9	N	399	372	1	286
05	2828 X	2828	-0-	-0- B	-0-	2407	3	421	9	N	383	372	1	297
06	2923 X	2923	-0-	-0- B	-0-	2616	3	307	9	N	279	192	1	384
*07	2878 X	2878	-0-	-0- B	-0-	2548	3	330	9	N	300	360	1	324
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
02	896 X	385	-0-	-511 B	-0-	54	1	327	3	N	4			199
03	2666 X	644	-0-	-2022 B	-0-	101	1	542	3	N	1			200
04	2580 X	558	-0-	-2022 B	-0-	92	1	458	3	N	7			207
05	601 X	601	-0-	-0- B	-0-	89	1	506	3	N	5			212
06	847 X	847	-0-	-0- B	-0-	118	1	729	3	N	-0-			212
*07	911 X	911	-0-	-0- B	-0-	134	1	777	3	N	-0-			212
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513														
02	9748 X	9748	-0-	-0- B	-0-	950	1	8458	3	N	309	192	1	262
03	3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	340	9	3167	3	N	111	195	1	178
04	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	350	1	2905	3	N	113	182	1	109
05	4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	122	9	3942	3	N	128			237
06	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	415	1	3382	3	N	106			343
*07	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	124	9	2867	3	N	75	184	1	234
						634	1							
						141	9							
						571	1							
						117	9							
						473	1							
						83	9							
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986														
02	4592 X	3675	-0-	-917 B	-0-	616	1	2939	3	N	109	178	1	82
03	4433 X	4379	-0-	-54 B	-0-	120	9	3443	3	N	126			208
04	4290 X	3810	-0-	-480 B	-0-	797	1	2960	3	N	100	182	1	126
05	4433 X	2302	-0-	-2131 B	-0-	139	9	1789	3	N	99			225
06	6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	740	1	5105	3	N	155	182	1	198
07	4371 X	2720	-0-	-1651 B	-0-	110	9	2156	3	N	79			277
						404	1							
						109	9							
						1034	1							
						171	9							
						477	1							
						87	9							
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	5	1	31	3	N	-0-			181
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	33	1	180	3	N	-0-			181
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			181
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	8	1	48	3	N	-0-			181
06	210 N	42	-0-	-168 B	-0-	6	1	36	3	N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. "I"														
WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
02	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	411 3	30 9	N			27		230
03	989 X	989	-0-	-0-	B	-0-	917 3	72 9	N			65	183 1	112
04	473 X	473	-0-	-0-	B	-0-	422 3	51 9	N			46		158
05	496 X	440	-0-	-56	B	-0-	375 3	65 9	N			59		217
06	960 X	259	-0-	-701	B	-0-	219 3	40 9	N			36	185 1	68
07	992 X	307	-0-	-685	B	-0-	235 3	72 9	N			65		133
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
02	6924 X	6924	-0-	-0-	B	-0-	952 1	5762 3	N			191	189 1	128
							210 9							
03	4774 X	4038	-0-	-736	B	-0-	619 1	3331 3	N			80		208
							88 9							
04	4620 X	4143	-0-	-477	B	-0-	675 1	3351 3	N			106	190 1	124
							117 9							
05	9465 X	9465	-0-	-0-	B	-0-	1360 1	7771 3	N			304	188 1	240
							334 9							
06	9028 X	9028	-0-	-0-	B	-0-	1200 1	7441 3	N			352	369 1	223
							387 9							
*07	9105 X	9105	-0-	-0-	B	-0-	1281 1	7453 3	N			337	372 1	188
							371 9							
CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
02	2996 X	2158	-0-	-838	B	-0-	1899 3	259 9	N			235	183 1	231
03	3255 X	2299	-0-	-956	B	-0-	2023 3	276 9	N			251	182 1	300
04	2790 X	2383	-0-	-407	B	-0-	2141 3	242 9	N			220	366 1	154
05	2573 X	564	-0-	-2009	B	-0-	420 3	144 9	N			131		285
06	2490 X	1522	-0-	-968	B	-0-	1245 3	277 9	N			252	182 1	355
07	2449 X	1885	-0-	-564	B	-0-	1738 3	147 9	N			134	180 1	309
CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
02	2184 X	1884	-0-	-300	B	-0-	1761 3	123 9	N			112	194 1	88
03	2201 X	1954	-0-	-247	B	-0-	1820 3	134 9	N			122		210
04	2430 X	2071	-0-	-359	B	-0-	1931 3	140 9	N			127	184 1	153
05	2511 X	2328	-0-	-183	B	-0-	2182 3	146 9	N			133	191 1	95
06	2430 X	1701	-0-	-729	B	-0-	1577 3	124 9	N			113		208
07	2139 X	1341	-0-	-798	B	-0-	1211 3	130 9	N			118	188 1	138
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
02	2797 X	2797	-0-	-0-	B	-0-	2520 3	277 9	N			252	378 1	120
03	3875 X	3071	-0-	-804	B	-0-	2778 3	293 9	N			266	179 1	207
04	3210 X	2717	-0-	-493	B	-0-	2435 3	282 9	N			256	374 1	89
05	3100 X	3036	-0-	-64	B	-0-	2730 3	306 9	N			278	183 1	184
06	3000 X	2338	-0-	-662	B	-0-	2110 3	228 9	N			207	189 1	202
07	3100 X	2728	-0-	-372	B	-0-	2456 3	272 9	N			247	376 1	73
CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		49	190 1	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		31		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		149	190 1	56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		94		150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		88	181 1	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		105		162

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 175001														
COMPL. DATE 10/07/1999														
TOTAL DEPTH 14980														
PERF.14418 - 14462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0							CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			20
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 11														
RRCID -> 175707														
COMPL. DATE 11/19/1999														
TOTAL DEPTH 14250														
PERF.13966 - 14046														
02	9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	1337	1	8095	3	N	233	186	1	260
						256	9							
03	9814 X	9814	-0-	-0- B	-0-	1494	1	8047	3	N	248	383	1	125
						273	9							
04	9872 X	9872	-0-	-0- B	-0-	1610	1	7996	3	N	242	197	1	170
						266	9							
05	8948 X	8948	-0-	-0- B	-0-	1297	1	7414	3	N	215	194	1	191
						237	9							
06	10324 X	10324	-0-	-0- B	-0-	1398	1	8666	3	N	236	363	1	64
						260	9							
*07	10943 X	10943	-0-	-0- B	-0-	1564	1	9095	3	N	258	186	1	136
						284	9							
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 176389														
COMPL. DATE 01/08/2000														
TOTAL DEPTH 15150														
PERF.14628 - 14708														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 12														
RRCID -> 176429														
COMPL. DATE 01/30/2000														
TOTAL DEPTH 15382														
PERF.14070 - 14190														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 14														
RRCID -> 176592														
COMPL. DATE 02/22/2000														
TOTAL DEPTH 14180														
PERF.13892 - 13944														
02	3276 X	2140	-0-	-1136 B	-0-	296	1	1794	3	N	45	187	1	55
						50	9							
03	4805 X	1347	-0-	-3458 B	-0-	208	1	1119	3	N	18			73
						20	9							
04	3330 X	3160	-0-	-170 B	-0-	519	1	2576	3	N	59			132
						65	9							
05	3441 X	3120	-0-	-321 B	-0-	457	1	2610	3	N	48			180
						53	9							
06	2670 X	2136	-0-	-534 B	-0-	293	1	1819	3	N	22			202
						24	9							
*07	3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	548	1	3186	3	N	66	189	1	79
						73	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
JACKSON, H.														
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	4228 X	3794	-0-	-434 B	-0-	521 120 9	3153 3	N			109			228
03	5115 X	3945	-0-	-1170 B	-0-	599 118 9	3228 3	N			107	182 1		153
04	4950 X	1760	-0-	-3190 B	-0-	285 61 9	1414 3	N			55			208
05	5115 X	3208	-0-	-1907 B	-0-	464 94 9	2650 3	N			85	182 1		111
06	4080 X	2794	-0-	-1286 B	-0-	379 63 9	2352 3	N			57			168
*07	4367 X	4367	-0-	-0- B	-0-	624 112 9	3631 3	N			102			270
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
02	3976 X	1123	-0-	-2853 B	-0-	108 50 9	965 3	N			45			248
03	8953 X	8953	-0-	-0- B	-0-	870 221 9	7862 3	N			201	187 1		262
04	4898 X	4898	-0-	-0- B	-0-	599 107 9	4192 3	N			97	187 1		172
05	1860 X	1472	-0-	-388 B	-0-	198 46 9	1228 3	N			42			214
06	4950 X	1482	-0-	-3468 B	-0-	205 61 9	1216 3	N			55			269
07	5115 X	1974	-0-	-3141 B	-0-	276 24 9	1674 3	N			22			291
JACKSON, H.														
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-6753					N	-0-			5
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-6753					N	-0-			5
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-6753					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
02	10403 X	10403	-0-	-0- B	-0-	9895 3	508 9	N			462	385 1		282
03	10886 X	10886	-0-	-0- B	-0-	10351 3	535 9	N			486	560 1		208
04	10055 X	10055	-0-	-0- B	-0-	9569 3	486 9	N			442	365 1		285
05	11785 X	11785	-0-	-0- B	-0-	11204 3	581 9	N			528	564 1		249
06	11010 X	11010	-0-	-0- B	-0-	10467 3	543 9	N			494	553 1		190
*07	11059 X	11059	-0-	-0- B	-0-	10528 3	531 9	N			483	367 1		306
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7 3				N	-0-			25
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			25
04	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 3				N	-0-			25
05	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 3				N	-0-			25
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3				N	-0-			25
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			25

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	63	1	382	3	N	-0-		183	
03	651 N	537	-0-	-114 B	-0-	84	1	453	3	N	-0-		183	
04	570 N	471	-0-	-99 B	-0-	79	1	392	3	N	-0-		183	
05	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	71	1	404	3	N	-0-		183	
06	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	59	1	366	3	N	-0-		183	
07	496 N	413	-0-	-83 B	-0-	61	1	352	3	N	-0-		183	
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143														
02	1708 X	685	-0-	-1023 B	-0-	95	1	573	3	N	15		169	
						17	9							
03	2139 X	1435	-0-	-704 B	-0-	220	1	1182	3	N	30		199	
						33	9							
04	2070 X	1719	-0-	-351 B	-0-	285	1	1417	3	N	15		214	
						17	9							
05	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	447	1	2553	3	N	6		220	
						7	9							
06	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	377	1	2339	3	N	2		222	
						2	9							
07	1767 X	1193	-0-	-574 B	-0-	174	1	1012	3	N	6	182 1	46	
						7	9							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-		-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104														
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	115	1	699	3	N	-0-		135	
03	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	135	1	726	3	N	-0-		135	
04	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	122	1	608	3	N	-0-		135	
05	899 N	729	-0-	-170 B	-0-	109	1	620	3	N	-0-		135	
06	840 N	658	-0-	-182 B	-0-	91	1	567	3	N	-0-		135	
07	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	99	1	574	3	N	-0-		135	
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216														
02	15568 X	7578	-0-	-7990 B	-0-	7383	3	195	9	N	177	190 1	184	
03	17329 X	162	-0-	-17167 B	-0-	162	3			N	-0-		184	
04	16770 X	-0-	-0-	-16770 B	-0-					N	-0-		184	
05	17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-					N	-0-		184	
06	10110 X	-0-	-0-	-10110 B	-0-					N	-0-		184	
07	8401 X	-0-	-0-	-8401 B	-0-					N	-0-		184	
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
02	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3725	3	164	9	N	149	191 1	211	
03	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	4805	3	199	9	N	181	190 1	202	
04	4440 X	4343	-0-	-97 B	-0-	4171	3	172	9	N	156	186 1	172	
05	4830 X	4830	-0-	-0- B	-0-	4652	3	178	9	N	162	189 1	145	
06	4830 X	3972	-0-	-858 B	-0-	3812	3	160	9	N	145	188 1	102	
07	4991 X	3947	-0-	-1044 B	-0-	3804	3	143	9	N	130		232	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467													
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5				WELL #:	9	RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392		PERF.14132 - 14236						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					156
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.					886258													
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14075 - 14137						
02	212408 X	NO RPT	-0-	-212408	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	235166 X	NO RPT	-0-	-235166	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	227580 X	NO RPT	-0-	-227580	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	235166 X	NO RPT	-0-	-235166	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	227580 X	NO RPT	-0-	-227580	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	235166 X	NO RPT	-0-	-235166	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)					25645 150	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467													
CHAMPION INT'L				WELL #:	1Y	RRCID -> 162727		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3609 - 3615						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUBLE A WELLS (2150)					25645 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK				
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.					259808													
VINSON, RUBY				WELL #:	1	RRCID -> 089751		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2152 - 2160						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)					25646 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC					042191													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223308		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13434 - 18012						
02	14588 X	14038	-0-	-550		-0-	2910	1	10149	2	N	890	1114	1				222
							979	9										
03	15686 X	15667	-0-	-19		-0-	3581	1	11100	2	N	896	737	1				381
							986	9										
04	15393 X	15393	-0-	-0-		-0-	4500	1	9828	2	N	968	933	1				416
							1065	9										
05	15886 X	15886	-0-	-0-		-0-	5058	1	9798	2	N	936	1077	1				275
							1030	9										
06	15740 X	15740	-0-	-0-		-0-	7552	1	7304	2	N	804	370	1				709
							884	9										
07	15686 X	10800	-0-	-4886		-0-	6303	1	4241	2	N	233	543	1				399
							256	9										

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12376 X	10725	-0-	-1651	-0-	304 788	1 9	9633	2	N	716	716	1	630
03	12090 X	11849	-0-	-241	-0-	10858	2	991	9	N	901	1274	1	257
04	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	246 857	1 9	11424	2	N	779	549	1	487
05	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	113 1056	1 9	11317	2	N	960	929	1	518
06	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	1127 594	1 9	10303	2	N	540	547	1	511
07	12090 X	10985	-0-	-1105	-0-	235 821	1 9	9929	2	N	746	1108	1	149
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3008	2	79	9	N	72			429
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	59 119	1 9	2666	2	N	108	191	1	346
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2205	2	87	9	N	79	190	1	235
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	926 130	1 9	3569	2	N	118	181	1	172
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	596 86	1 9	3899	2	N	78			250
*07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3862	2	116	9	N	105			355
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
02	4872 X	4748	-0-	-124	-0-	908 403	1 9	3437	2	N	366	366	1	429
03	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	1003 758	1 9	4023	2	N	689	745	1	373
04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	267 535	1 9	3822	2	N	486	368	1	491
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	552 702	1 9	4138	2	N	638	733	1	396
06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	2104 578	1 9	2586	2	N	525	553	1	368
07	4526 X	4009	-0-	-517	-0-	556 453	1 9	3000	2	N	412	347	1	433
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	31 208	1 9	606	2	N	189	189	1	441
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	503	2	151	9	N	137			578
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	90	376	1	292
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	192	1	293
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	143			436
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	340	1	266

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12768 X	11461	-0-	-1307	-0-	2163 1	8192 2	N	1005	1084 1				309
03	15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	1106 9	11516 2	N	1112	910 1				511
04	14400 X	9548	-0-	-4852	-0-	2874 1	8163 2	N	740	918 1				333
05	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	1223 9	11935 2	N	1428	1292 1				469
06	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	571 1	7459 2	N	975	1104 1				340
07	14880 X	14764	-0-	-116	-0-	814 9	11356 2	N	1182	1241 1				281
						1592 1								
						1571 9								
						6068 1								
						1073 9								
						2108 1								
						1300 9								
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	349 1	1217 2	N	570	562 1				331
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	627 9	1359 2	N	622	737 1				216
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	439 1	1193 2	N	599	354 1				461
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	684 9	1179 2	N	595	355 1				701
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	547 1	878 2	N	627	734 1				594
*07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	659 9	723 2	N	586	544 1				636
						609 1								
						655 9								
						910 1								
						690 9								
						1075 1								
						645 9								
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
02	1876 X	837	-0-	-1039	-0-	141 1	533 2	N	148					575
03	2077 X	962	-0-	-1115	-0-	163 9	667 2	N	116	189 1				502
04	2010 X	775	-0-	-1235	-0-	167 1	654 2	N	68					570
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	128 9	851 2	N	119	185 1				504
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	46 1	532 2	N	147					651
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	75 9	655 2	N	61	181 1				531
						114 1								
						131 9								
						433 1								
						162 9								
						122 1								
						67 9								
BBX OPERATING, L.L.C. 058908 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1697 3	407 9	N	370	370 1				253
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1972 3	286 9	N	260	188 1				325
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	1839 3	453 9	N	412	555 1				182
05	2325 N	659	-0-	-1666	-0-	63 3	596 9	N	542	557 1				167
06	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	1766 3	407 9	N	370	364 1				173
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT					173

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
M	ALLOW CODE	GAS 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										
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	347	3	74	9	N	67		312
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	18	3	20	9	N	18		330
04	840 N	370	-0-	-470	-0-	370	3			N	-0-	189 1	330
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-		141
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	570	3	112	9	N	102		243
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		243
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	28	3	135	9	N	123	183 1	125
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	3	197	9	N	179	176 1	128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102		230
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	240	3	464	9	N	422	551 1	101
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	716	3	154	9	N	140	188 1	53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600													
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	1518	3	305	9	N	277	367 1	150
03	2294 N	1887	-0-	-407	-0-	1576	3	311	9	N	283	180 1	253
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1726	3	207	9	N	188	189 1	252
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1959	3	411	9	N	374	547 1	79
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1820	3	196	9	N	178	174 1	83
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT		83
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830													
02	4312 X	2475	-0-	-1837	-0-	2181	3	294	9	N	267	371 1	131
03	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4325	3	579	9	N	526	564 1	93
04	4470 X	3296	-0-	-1174	-0-	2949	3	347	9	N	315	188 1	220
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	2998	3	573	9	N	521	533 1	208
06	4620 X	1654	-0-	-2966	-0-	1354	3	300	9	N	273	360 1	121
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT		121
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324													
02	2253 N	-0-	-0-	-2253	-0-					N	436	369 1	480
03	2604 X	922	-0-	-1682	-0-	441	3	481	9	N	437	540 1	377
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-	180 1	197
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	1925	3	714	9	N	649	551 1	295
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2521	3	580	9	N	527	545 1	277
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		277
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190													
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2572	3	465	9	N	423	559 1	268
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2305	3	477	9	N	434	551 1	151
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2123	3	453	9	N	412	378 1	185
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4370	3	443	9	N	403	371 1	217
06	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	6922	3	440	9	N	400	551 1	66
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		66
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
02	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	5945	3	702	9	N	638	730 1	218
03	7626 X	7375	-0-	-251	-0-	6566	3	809	9	N	735	740 1	213
04	7380 X	6246	-0-	-1134	-0-	5535	3	711	9	N	646	559 1	300
05	7626 X	7183	-0-	-443	-0-	6316	3	867	9	N	788	916 1	172
06	7200 X	6567	-0-	-633	-0-	5830	3	737	9	N	670	725 1	117
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT		117

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-			68
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	3100 N	3660	-0-	560	560	3372	3	288	9	N	262	194	1	136
06	3000 N	3238	-0-	238	798	3025	3	213	9	N	194	185	1	145
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	798					N	NO RPT			145
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	202	3	43	9	N	39			195
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	267	3	55	9	N	50			245
04	240 N	69	-0-	-171	-0-	63	3	6	9	N	5			250
05	279 N	72	-0-	-207	-0-	33	3	39	9	N	35	187	1	98
06	300 N	129	-0-	-171	-0-	94	3	35	9	N	32			130
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	71	3	41	9	N	37			167
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
02	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	18138	3	355	9	N	323	546	1	193
03	17794 X	16652	-0-	-1142	-0-	16249	3	403	9	N	366	185	1	374
04	24270 X	21047	-0-	-3223	-0-	20687	3	360	9	N	327	381	1	320
05	25079 X	10938	-0-	-14141	-0-	10453	3	485	9	N	441	561	1	200
06	24270 X	8063	-0-	-16207	-0-	7724	3	339	9	N	308	186	1	322
07	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT			322
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	75	3	77	9	N	70			307
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			312

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																			
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	3100	N	15415	-0-	12315	12315	15284	3	131	9	N	119							313
04	3000	N	1423	-0-	1577	10738	581	3	842	9	N	765	751	1					327
05	14B2	EXT	12203	-0-	12203	22941	11463	3	740	9	N	673	862	1					138
06	14B2	EXT	8508	-0-	8508	31449	8029	3	479	9	N	435	368	1					205
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31449					N	NO RPT							205
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																			
02	4648	X	4237	-0-	-411	-0-	4027	3	210	9	N	191	369	1					247
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4962	3	272	9	N	247	378	1					116
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4796	3	199	9	N	181	184	1					113
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4924	3	278	9	N	253	183	1					183
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4912	3	231	9	N	210	180	1					213
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT							213
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																			
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5170	3	493	9	N	448	709	1					126
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5566	3	682	9	N	620	562	1					184
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	611	537	1					258
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4588	3	636	9	N	578	556	1					280
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	4590	3	660	9	N	600	730	1					150
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT							150
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291																			
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	773	3	160	9	N	145							243
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	933	3	160	9	N	145	186	1					202
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	869	3	160	9	N	145	187	1					160
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	805	3	144	9	N	131	178	1					113
06	1050	N	782	-0-	-268	-0-	642	3	140	9	N	127	182	1					58
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	674	3	156	9	N	142							200
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037																			
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4211	3	659	9	N	599	559	1					292
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	2859	3	769	9	N	699	747	1					244
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5292	3	496	9	N	451	378	1					317
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	5592	3	590	9	N	536	746	1					107
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	5528	3	583	9	N	530	549	1					88
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT							88

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	3561	3	840	9	N	764	1121	1	368
03	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3152	3	1005	9	N	914	947	1	335
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	2899	3	947	9	N	861	926	1	270
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3016	3	1058	9	N	962	935	1	297
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	2841	3	959	9	N	872	931	1	238
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			238
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
02	7364 X	6345	-0-	-1019	-0-	5960	3	385	9	N	350	382	1	261
03	8153 X	7579	-0-	-574	-0-	7117	3	462	9	N	420	368	1	313
04	7890 X	6845	-0-	-1045	-0-	6413	3	432	9	N	393	544	1	162
05	7347 X	7334	-0-	-13	-0-	6831	3	503	9	N	457	361	1	258
06	7320 X	5255	-0-	-2065	-0-	4932	3	323	9	N	294	378	1	174
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			174
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
02	5628 X	5145	-0-	-483	-0-	4874	3	271	9	N	246	193	1	262
03	5952 X	5490	-0-	-462	-0-	5127	3	363	9	N	330	367	1	225
04	5760 X	4894	-0-	-866	-0-	4618	3	276	9	N	251	374	1	102
05	5673 X	2536	-0-	-3137	-0-	2184	3	352	9	N	320	190	1	232
06	5520 X	4588	-0-	-932	-0-	4343	3	245	9	N	223	186	1	269
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			269
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
02	2604 X	2593	-0-	-11	-0-	2212	3	381	9	N	346	548	1	192
03	3069 X	2276	-0-	-793	-0-	1970	3	306	9	N	278	190	1	280
04	2970 X	2847	-0-	-123	-0-	2414	3	433	9	N	394	190	1	484
05	3069 X	2559	-0-	-510	-0-	2184	3	375	9	N	341	557	1	268
06	2790 X	1930	-0-	-860	-0-	1665	3	265	9	N	241	187	1	322
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			322
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
02	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7193	3	529	9	N	481	534	1	451
03	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8163	3	678	9	N	616	733	1	334
04	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7111	3	515	9	N	468	376	1	426
05	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7464	3	560	9	N	509	741	1	194
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	7800	3	611	9	N	555	557	1	192
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			192
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
02	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	16282	3	1026	9	N	933	1289	1	320
03	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	19911	3	1112	9	N	1011	1134	1	197
04	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	17679	3	933	9	N	848	747	1	298
05	19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	18482	3	1075	9	N	977	1095	1	180
06	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	18035	3	915	9	N	832	727	1	285
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			285
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
02	2996 X	2235	-0-	-761	-0-	1709	3	526	9	N	478	532	1	300
03	3317 X	2497	-0-	-820	-0-	1979	3	518	9	N	471	371	1	400
04	3210 X	1938	-0-	-1272	-0-	1496	3	442	9	N	402	560	1	242
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	2786	3	496	9	N	451	526	1	167
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2138	3	453	9	N	412	372	1	207
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			207

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				174
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				174
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				174
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				174
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				174
07		14B2 EXT	-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																	
02		2744 X	2660	-0-	-84	-0-	1966	3	694	9	N	631	718	1			327
03		3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2036	3	799	9	N	726	915	1			138
04		2940 X	2744	-0-	-196	-0-	2126	3	618	9	N	562	562	1			138
05		3038 X	2995	-0-	-43	-0-	2036	3	959	9	N	872	733	1			277
06		2910 X	2658	-0-	-252	-0-	2002	3	656	9	N	596	720	1			153
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT				153
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072																	
02		1708 X	1122	-0-	-586	-0-	987	3	135	9	N	123					318
03		1891 X	742	-0-	-1149	-0-	644	3	98	9	N	89	187	1			220
04		1830 X	991	-0-	-839	-0-	889	3	102	9	N	93	185	1			128
05		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1596	3	190	9	N	173	178	1			123
06		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1216	3	186	9	N	169	182	1			110
07		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT				110
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850																	
02		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11477	3	470	9	N	427	564	1			239
03		14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14313	3	608	9	N	553	562	1			230
04		12270 X	11911	-0-	-359	-0-	11480	3	431	9	N	392	380	1			242
05		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	12771	3	466	9	N	424	549	1			117
06		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12190	3	493	9	N	448	391	1			174
07		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-						N	NO RPT				174
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260																	
02		3332 X	3030	-0-	-302	-0-	2833	3	197	9	N	179	196	1			264
03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2570	3	164	9	N	149	189	1			224
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3294	3	190	9	N	173	188	1			209
05		3410 X	2322	-0-	-1088	-0-	2215	3	107	9	N	97					306
06		3240 X	1614	-0-	-1626	-0-	1496	3	118	9	N	107	181	1			232
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-						N	NO RPT				232
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080																	
02		0 W	9851	-0-	9851	2315313	9635	3	216	9	N	196	184	1			200
03		0 W	12415	-0-	12415	2327728	12180	3	235	9	N	214	190	1			224
04		0 W	11503	-0-	11503	2339231	11306	3	197	9	N	179	176	1			227
05		2350659 X	11428	-0-	-2339231	-0-	11187	3	241	9	N	219	187	1			259
06		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	9909	3	179	9	N	163	194	1			228
07		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-						N	NO RPT				228
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984																	
02		0 W	11682	-0-	11682	2292376	11130	3	552	9	N	502					789
03		0 W	742	-0-	742	2293118	742	3			N	-0-					789
04		0 W	740	-0-	740	2293858	740	3			N	-0-					789
05		2300997 X	7139	-0-	-2293858	-0-	6814	3	325	9	N	295	856	1			228
06		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13291	3	638	9	N	580	700	1			108
07		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-						N	NO RPT				108

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	15120 X	11984	-0-	-3136	-0-	11402	3	582	9	N	529	377 1		344
03	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	16197	3	782	9	N	711	927 1		128
04	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	14322	3	647	9	N	588	566 1		150
05	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	13387	3	626	9	N	569	554 1		165
06	16440 X	13181	-0-	-3259	-0-	12569	3	612	9	N	556	553 1		168
07	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT			168
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			96
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			96
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			96
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			96
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			96
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
02	3976 X	3053	-0-	-923	-0-	2725	3	328	9	N	298	387 1		319
03	3658 X	3032	-0-	-626	-0-	2709	3	323	9	N	294	385 1		228
04	3360 X	2196	-0-	-1164	-0-	1944	3	252	9	N	229	377 1		80
05	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	2477	3	337	9	N	306	188 1		198
06	3270 X	2105	-0-	-1165	-0-	1805	3	300	9	N	273			471
07	3379 X	2068	-0-	-1311	-0-	1888	3	180	9	N	164	549 1		86
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467 CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	183 1		66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55			198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74			272
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	184 1		127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62			189
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467 RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	268	375 1		121
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	179 1		98
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	355	372 1		81
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	190 1		193
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	267	337 1		123
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) FORT APACHE ENERGY, INC. TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT										25651 444 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1										RRCID -> 275360	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9014 - 9016			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) FORT APACHE ENERGY, INC. CASTRO GAS UNIT #2										25651 666 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 4-T										RRCID -> 172469	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 9099	PERF. 8720 - 8724			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DRAKES BRANCH (COCKFIELD) QUAIL CREEK OIL CORPORATION AR&S DRAKES BRANCH FEE										26058 780 684517	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
WELL #: 2										RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990 - 5100			
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	-0-					-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	620	2	N	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	27	1	844	3	N	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	949	2	N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT						-0-
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP EAST SKILLERN										26060 300 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
WELL #: 1										RRCID -> 278630	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11656 - 11682			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP CATS BACK										26064 850 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
WELL #: 1										RRCID -> 273643	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5351 - 5355			
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	405	1	165	9	Y	150	163	1			487
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	859	1	262	9	Y	238	328	1			397
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	652	1	355	9	Y	323	325	1			395
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	565	1	541	9	Y	492	653	1			234
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	537	1	498	9	Y	453	324	1			363
07	930 N	844	-0-	-86	-0-	504	1	340	9	Y	309	160	1			512

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824															
MORIAN				WELL #: 1				RRCID -> 167128				COMPL. DATE 01/22/1998				TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					81	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					81	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					81	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					81	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					81	
07	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			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORIAN				WELL #: 4				RRCID -> 225870				COMPL. DATE 02/18/2007				TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
MORIAN				WELL #: 3				RRCID -> 229931				COMPL. DATE 05/05/2007				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054			
02	14B2	EXT	3067	-0-	3067	4202	1513	1	1554	2	N	-0-						125	
03	14B2	EXT	1183	-0-	1183	5385	433	1	750	2	N	-0-						125	
04	6035	X	650	-0-	-5385	-0-	388	1	262	2	N	-0-						125	
05	1550	X	509	-0-	-1041	-0-	196	1	313	2	N	-0-						125	
06	1500	X	405	-0-	-1095	-0-	171	1	234	2	N	-0-						125	
07	1550	X	371	-0-	-1179	-0-	138	1	233	2	N	-0-						125	
MORIAN				WELL #: 6				RRCID -> 232614				COMPL. DATE 09/11/2007				TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699			
02	2632	X	2583	-0-	-49	-0-	1241	1	1308	2	N	31	8	1				172	
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	34	9	1773	2	N	67	182	1				57	
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	74	9	1154	2	N	16						73	
05	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	1695	1	1656	2	N	13	4	1				82	
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	18	9	1551	2	N	20						102	
07	2728	N	2506	-0-	-222	-0-	1022	1	1576	2	N	17						119	
							14	9											
							22	9											
							19	9											

DREWS LANDING (WILCOX CONS)														
GEOPETRA PARTNERS, LLC														
MORIAN														
//CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
//CONT.// 300824														
WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4984 X	3760	-0-	-1224	-0-	1341	1	1905	2	N	467	289	1	287
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	514	9	3190	2	N	454	522	1	219
04	3900 X	3062	-0-	-838	-0-	1340	1	1232	2	N	270	178	1	311
05	4030 X	3708	-0-	-322	-0-	499	9	2282	2	N	441	483	1	269
06	3900 X	438	-0-	-3462	-0-	1533	1	254	2	N	-0-	177	1	92
07	4030 X	1110	-0-	-2920	-0-	297	9	698	2	N	180	175	1	97
						941	1							
						485	9							
						184	1							
						214	1							
						198	9							
MORIAN														
WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10298 - 10318														
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	8	1	8	2	N	-0-			97
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-			97
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	15	1	10	2	N	-0-			97
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-			97
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	N	-0-			97
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-			97
MORIAN														
WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10162 - 12232														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
MORIAN														
WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
MORIAN														
WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 10245 - 10388														
02	3836 X	3128	-0-	-708	-0-	1500	1	1585	2	N	39	10	1	109
03	3813 X	3799	-0-	-14	-0-	43	9	2410	2	N	30			139
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	1356	1	2008	2	N	23			162
05	3472 X	2849	-0-	-623	-0-	33	9	1753	2	N	39	12	1	189
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	2954	1	2521	2	N	67	186	1	70
07	3813 X	3582	-0-	-231	-0-	25	9	2252	2	N	25			95
						1053	1							
						43	9							
						1764	1							
						74	9							
						1302	1							
						28	9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS)			//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
GEOPETRA PARTNERS, LLC			//CONT.// 300824													
LAZY M			WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAZY M			WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562						
02	9772 X	8855	-0-	-917	-0-	4259	1	4486	2	N	100	209	1			48
						110	9									
03	10571 X	9670	-0-	-901	-0-	3449	1	6134	2	N	79					127
						87	9									
04	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	6150	1	4229	2	N	114	186	1			55
						125	9									
05	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	3713	1	6125	2	N	106	32	1			129
						117	9									
06	9480 X	8159	-0-	-1321	-0-	3319	1	4719	2	N	110	189	1			50
						121	9									
07	10571 X	8579	-0-	-1992	-0-	3114	1	5395	2	N	64					114
						70	9									
LAZY M			WELL #: 5		RRCID -> 281253		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)			26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE						
EASTEX INJECTION, INC.			239237													
POKLUDA			WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984			TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.				WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5380 - 5384		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	1				N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1				N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-			-0-
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)				26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
M & S EXPLORATION				518896											
WADDELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	148472	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	6553 - 6556		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
07	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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC															
RUNNELLS GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597															
M O	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
02	7700 X	5458	-0-	-2242	-0-	5405	2	53	9	N	48	188	1		74
03	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7452	2	44	9	N	40				114
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7253	2	23	9	N	21				135
05	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6529	2	52	9	N	47				182
*06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	7984	2	59	9	N	54				236
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT				236
RUNNELLS GAS UNIT 1															
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469															
02	2800 N	3076	-0-	276	276	3053	2	23	9	Y	21	45	1		13
03	DLQ G-10	1830	-0-	1830	2106	1793	2	37	9	Y	34				47
04	DLQ G-10	1954	-0-	1954	4060	1918	2	36	9	Y	33	80	1		-0-
05	DLQ G-10	3226	-0-	3226	7286	3200	2	26	9	Y	24	14	1		10
06	DLQ G-10	1409	-0-	1409	8695	1381	2	28	9	Y	25				35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8695					Y	NO RPT				35
FORTUNE RESOURCES LLC															
BUCKEYE RANCH UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330															
02	2548 X	1390	-0-	-1158	-0-	1260	2	130	9	N	118	179	1		189
03	2821 X	1075	-0-	-1746	-0-	1034	2	41	9	N	37	179	1		47
04	2730 X	1509	-0-	-1221	-0-	1398	2	111	9	N	101				148
05	2263 X	1632	-0-	-631	-0-	1334	2	298	9	N	271	182	1		237
06	1560 X	1026	-0-	-534	-0-	1026	2			N	-0-				237
07	1550 X	923	-0-	-627	-0-	923	2			N	-0-				237
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
STODDARD -A-															
WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
LEWIS, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540															
02	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	403	1	1194	2	Y	52	61	1		58
						57	9								
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	366	1	1385	2	Y	51	63	1		46
						56	9								
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	301	1	1424	2	Y	75	63	1		58
						83	9								
05	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	454	1	1324	2	Y	41	61	1		38
						45	9								
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	305	1	1416	2	Y	71	63	1		46
						78	9								
07	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	333	1	1280	2	Y	66	60	1		52
						73	9								

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850														
SANTOS-LEWIS GU		WELL #:		2		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					258
07	14B2 EXT	-0-	-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								
02	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	-0-		696 1	7991 2	N	224	178 1						140
03	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	-0-		246 9	7788 2	N	160	188 1						112
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	-0-		705 1	7378 2	N	178	178 1						112
05	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	-0-		176 9	6931 2	N	128	184 1						56
06	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	-0-		671 1	6872 2	N	121							177
*07	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	-0-		196 9	7347 2	N	135	189 1						123
								626 1										
								141 9										
								603 1										
								133 9										
								668 1										
								149 9										
ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #:		1		RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212
LEWIS, J. C.		WELL #:		6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
LEWIS, J. C.		WELL #:		3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307								
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	282 2	Y	25	31 1						44
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		28 9	300 2	Y	26	32 1						38
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		79 1	307 2	Y	38	31 1						45
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		29 9	310 2	Y	17	31 1						31
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	347 2	Y	36	25 1						42
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		42 9	364 2	Y	34	30 1						46
								106 1										
								19 9										
								75 1										
								40 9										
								95 1										
								37 9										

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 310

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)				//CONT.//	26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	292850														
LEWIS, J. C. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.10506	- 10564					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		363	1	1075	2	Y		52	61	1			52	
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-		57	9											
04	3000 N	3270	-0-	270	270		529	1	2003	2	Y		51	63	1			40	
05	1835 N	1565	-0-	-270	-0-		56	9											
06	3000 N	3249	-0-	249	249		556	1	2631	2	Y		75	61	1			54	
*07	2719 X	2470	-0-	-249	-0-		83	9											
							388	1	1133	2	Y		40	61	1			33	
							44	9											
							563	1	2612	2	Y		67	60	1			40	
							74	9											
							494	1	1899	2	Y		70	60	1			50	
							77	9											
J.C. LEWIS				WELL #:	5	RRCID ->	249828	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL	DEPTH	11481	PERF.11372	- 11380					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
SANTOS-BUCKEYEE				WELL #:	2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	14719	PERF.11753	- 11760					
02	11150	-0-	-0-	-11150	-0-						N		-0-					47	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					47	
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)				26510 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
ARCADIA OPERATING, LLC				028734															
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.				WELL #:	1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL	DEPTH	11478	PERF.11326	- 11336					
*01	3689 #	3552	-0-	-137	-0-		3496	2	56	9	N		51	186	1			52	
02	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-		3233	2	34	9	N		31					83	
*03	3749 R	3749	-0-	-0-	-0-		3555	2	194	9	N		176					259	
*04	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-		3431	2	46	9	N		42	191	1			110	
*05	5331	3588	-0-	-1743	-0-		3551	2	37	9	N		34					144	
06	4110 #	3500	-0-	-610	-0-		3461	2	39	9	N		35					179	
07	3627 #	NO RPT	-0-	-3627	-0-						N		NO RPT					179	
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					
02	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-		30	1	2089	2	N		15					235	
03	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-		17	9											
04	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-		24	1	1657	2	N		18	198	1			55	
05	2404 R	2404	-0-	-0-	-0-		20	9											
06	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-		30	1	1975	2	N		17					72	
07	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-		19	9											
							36	1	2348	2	N		18					90	
							20	9											
											N		NO RPT					90	
											N		NO RPT					90	

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)			26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
LEXINGTON EXPLORATION LLC			500221									
STEELE, L. M. TRUST			WELL #:	1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 11302 - 11321				
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)			26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907									
TERRY, P.P.			WELL #:		RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF. 10862 - 10867				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED			11/02/2000									
DURKEE (DY SAND)			26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
PIZZITOLA UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
BASH UNIT			WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006 - 7014				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.			255133									
WALKER			WELL #:	1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF. 12497 - 12501				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WALKER			WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) MENGDEN, W. ESTATE OF RJS UNIT			26878 241 559696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
			WELL #:	4 U	RRCID -> 067977	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC GEORGE KOSTAS			911874 WELL #:		2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DYERSDALE, N. (CM-3) MENGDEN, W. ESTATE OF RJS UNIT			26878 250 559696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
			WELL #:	4 L	RRCID -> 067978	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF. N/A							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC GEORGE KOSTAS			911874 WELL #:		2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF. N/A						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
RJS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9054	-	9079					
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1			N	-0-					-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE		
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-					52
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-					52
04		120 N	30	-0-	-90	-0-		30 2		N	-0-					52
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 1		N	-0-					52
*06		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2		N	-0-					52
*07		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2		N	-0-					52

DYNAMIC (FRI0 3700)										26909 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
KALLAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 179413	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 3640 - 3850
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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
02		1578 R	1578	-0-	-0-	-0-		75 1	1463 2	N	36					112
								40 9								
03		1798 #	1622	-0-	-176	-0-		75 1	1516 2	N	28					140
								31 9								
04		1740 #	1616	-0-	-124	-0-		75 1	1506 2	N	32					172
								35 9								
05		1798 #	1712	-0-	-86	-0-		75 1	1580 2	N	52					224
								57 9								
06		1680 #	1600	-0-	-80	-0-		75 1	1483 2	N	38					262
								42 9								
07		1736 #	1658	-0-	-78	-0-		75 1	1569 2	N	13	188 1				87
								14 9								

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
02		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-		30 1	4540 2	N	35					165
								39 9								
03		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		30 1	5021 2	N	31					196
								34 9								
04		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-		30 1	4847 2	N	35					231
								39 9								
05		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		30 1	4792 2	N	26	192 1				65
								29 9								
06		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		30 1	4747 2	N	29					94
								32 9								
*07		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-		30 1	4858 2	N	30					124
								33 9								

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.										255456			CNTY: WHARTON			
LLSE MILLER										WELL #:	1	RRCID -> 254918	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16758 - 16784
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				//CONT.//	26909 480 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL	DEPTH	16265	PERF.	15824	-	15854	
M O	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
02	5040 X	3929	-0-	-1111		-0-	417 10	1 9	3502	2	Y	9					63
03	4299 X	4299	-0-	-0-		-0-	480 18	1 9	3801	2	Y	16					79
04	4380 X	4229	-0-	-151		-0-	450 20	1 9	3759	2	Y	18					97
05	4371 X	4306	-0-	-65		-0-	489 8	1 9	3809	2	Y	7					104
06	4200 X	3990	-0-	-210		-0-	474	1	3516	2	Y	-0-					104
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371		-0-					Y	NO RPT					104
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185831	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL	DEPTH	16018	PERF.	15149	-	15507	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
FORGASON DEEP G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	191841	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL	DEPTH	16146	PERF.	15630	-	15670	
02	14364 X	13198	-0-	-1166		-0-	1399 51	1 9	11748	2	Y	46					280
03	14633 X	14633	-0-	-0-		-0-	1638 31	1 9	12964	2	Y	28					308
04	15390 X	14046	-0-	-1344		-0-	1498 24	1 9	12524	2	Y	22					330
05	15190 X	14378	-0-	-812		-0-	1636	1	12742	2	Y	-0-					330
06	14160 X	13796	-0-	-364		-0-	1639	1	12157	2	Y	-0-					330
07	14632 X	NO RPT	-0-	-14632		-0-					Y	NO RPT					330
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195513	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL	DEPTH	16150	PERF.	15700	-	15770	
02	4480 X	3023	-0-	-1457		-0-	321 4	1 9	2698	2	Y	4					28
03	3449 X	3449	-0-	-0-		-0-	386 9	1 9	3054	2	Y	8					36
04	3930 X	3719	-0-	-211		-0-	395 19	1 9	3305	2	Y	17					53
05	3751 X	3284	-0-	-467		-0-	373 8	1 9	2903	2	Y	7					60
06	3420 X	3364	-0-	-56		-0-	400	1	2964	2	Y	-0-					60
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844		-0-					Y	NO RPT					60
FORGASON DEEP UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	196147	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL	DEPTH	15824	PERF.	15090	-	15550	
02	2884 X	2193	-0-	-691		-0-	230 31	1 9	1932	2	Y	28					66
03	DLQ G-10	2401	-0-	2401		2401	267 19	1 9	2115	2	Y	17					83
04	DLQ G-10	2257	-0-	2257		4658	240 12	1 9	2005	2	Y	11					94
05	DLQ G-10	2319	-0-	2319		6977	264	1	2055	2	Y	-0-					94
06	8920 X	1943	-0-	-6977		-0-	231	1	1712	2	Y	-0-					94
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418		-0-					Y	NO RPT					94

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT													//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 197492		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960		CNTY: WHARTON	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02		2884 X	2784	-0-	-100	-0-	295	1	2474	2	Y	14					90							
03		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	15 344	9 1									115							
04		3090 X	2978	-0-	-112	-0-	28 317	9 1									126							
05		3131 X	3063	-0-	-68	-0-	12 348	9 1									130							
06		3000 X	2838	-0-	-162	-0-	4 337	9 1									130							
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			2501	2	Y	-0- NO RPT					130							
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930			
02		5012 X	4032	-0-	-980	-0-	428	1	3598	2	Y	5					36							
03		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	6 483	9 1									44							
04		4740 X	4170	-0-	-570	-0-	9 443	9 1									61							
05		4650 X	4237	-0-	-413	-0-	19 481	9 1									68							
06		4320 X	3817	-0-	-503	-0-	8 453	9 1									68							
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			3364	2	Y	-0- NO RPT					68							
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787			
02		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	952	1	7995	2	Y	4					34							
03		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	4 846	9 1									42							
04		9420 X	9310	-0-	-110	-0-	9 994	9 1									43							
05		9920 X	7451	-0-	-2469	-0-	1 848	9 1									43							
06		9600 X	6384	-0-	-3216	-0-			6603	2	Y	-0-					43							
07		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			5626	2	Y	-0- NO RPT					43							
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768			
02		2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					13							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13							
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960			
02		3780 X	2754	-0-	-1026	-0-	292	1	2456	2	Y	5					27							
03		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	6 341	9 1									35							
04		3090 X	2834	-0-	-256	-0-	9 301	9 1									52							
05		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	19 348	9 1									59							
06		2940 X	2908	-0-	-32	-0-	8 345	9 1									59							
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			2563	2	Y	-0- NO RPT					59							

DYNAMIC (WILCOX 15,150)			//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 210743	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 16149	PERF.15789	- 15894				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FORGASON DEEP GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 213823	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 15706	PERF.15257	- 15710				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 223715	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 16338	PERF.15425	- 16010				
02	1708 N	1380	-0-	-328	-0-	146 1	1224 2	Y	9				104
						10 9							
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	175 1	1389 2	Y	17				121
						19 9							
04	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	162 1	1354 2	Y	10				131
						11 9							
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	173 1	1351 2	Y	4				135
						4 9							
06	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	163 1	1209 2	Y	-0-				135
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT				135
DYNAMIC (YEGUA 7200)			26909 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926										
FORGASON			WELL #: 1		RRCID -> 180074	COMPL. DATE 01/30/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7242	- 7254				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	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 #:		5ST	RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.16510 - 18135					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE TRACT 331			WELL #:		6	RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15524 - 15680					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN LEON GAS UNIT			WELL #:		1ST	RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280		PERF.14916 - 14950					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:		3291	RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913		PERF.16260 - 17110					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE TRACT 331			WELL #:		7	RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462		PERF.16146 - 16159					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331			WELL #:		9	RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15899 - 15991					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE TRACT 331			WELL #:		8	RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355		PERF.17172 - 17182					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774												
BLOW FISH GAS UNIT 329			WELL #:		2	RRCID ->	227360	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.15527	-	15568		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN LEON GAS UNIT B			WELL #:		1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	17150	PERF.16885	-	16895		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE TRACT 330			WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.16220	-	16648		
02	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					N	-0-					-0-
03	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		//CONT.// 27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774							
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF. 15421 - 15248	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)		27094 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 279146		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629	
02	64148	48017	-0-	-16131	309402	420 1	45514 2	N	1894
						2083 9			1901 1
03	62700	55946	-0-	-6754	302648	465 1	53394 2	N	1897
						2087 9			1708 1
04	62700	53078	-0-	-9622	293026	450 1	50703 2	N	1750
						1925 9			1703 1
05	64790	53957	-0-	-10833	282193	465 1	51691 2	N	1637
						1801 9			1720 1
06	62700	45150	-0-	-17550	264643	1185 1	42847 2	N	1016
						1118 9			959 1
*07	64790	45400	-0-	-19390	245253	1140 1	42628 2	N	1484
						1632 9			1511 1
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496							
SUGAREK		WELL #: 1		RRCID -> 282383		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 3527 - 9123	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17		N		NO RPT	
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	
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	609 1	5737 2	N	-0-
03	4836 X	3627	-0-	-1209	-0-	638 1	2989 2	N	-0-
04	4680 X	1254	-0-	-3426	-0-	319 1	935 2	N	-0-
05	4836 X	3555	-0-	-1281	-0-	406 1	3132 2	N	15
						17 9			
06	4680 X	1782	-0-	-2898	-0-	377 1	1395 2	N	9
						10 9			
07	4836 X	2792	-0-	-2044	-0-	667 1	2094 2	N	28
						31 9			
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	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EASTER (2150) WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. AULT, ERA MAE										27316 735 942745		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #:										1T		RRCID -> 120084		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 2150 - 2154		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EASTER (15120)				27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
TRI-C RESOURCES, LLC				868622											
LEHRER				WELL #:		RRCID -> 194900		COMPL. DATE 07/10/2003				TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388			
02	3976	X	3243	-0-	-733	-0-	84	1	3151	3	N	7			94
03	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	89	1	3922	3	N	3			97
04	4200	X	3497	-0-	-703	-0-	93	1	3396	3	N	10			107
05	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	90	1	3821	3	N	5			112
06	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	11	1	3723	3	N	7			119
07	4030	X	2372	-0-	-1658	-0-	93	1	2306	3	N	5			124

VIPER S.W.D., LLC LEHRER														886209 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 14798 - 14818			
02		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-		6135	2				N	-0-						-0-			
03		5456 X	3995	-0-	-1461	-0-		3995	2				N	-0-						-0-			
04		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-		6277	2				N	-0-						-0-			
05		6231 X	5687	-0-	-544	-0-		5687	2				N	-0-						-0-			
06		6030 X	5687	-0-	-343	-0-		5687	2				N	-0-						-0-			
07		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-							N	NO RPT						-0-			

EASTER, S. (HEARTBREAK)					27326 220	NON-ASSOCIATED			EXEMPT				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.					429659											
LEHRER "D"					WELL #:	4	RRCID ->	186461	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	13664 -	13766	
02	3696 #	3344	-0-	-352	-0-	403	1	2864	2	N	70				117	
03	4092 #	3615	-0-	-477	-0-	446	1	3075	2	N	85				202	
04	3780 #	3069	-0-	-711	-0-	430	1	2560	2	N	72	180	1		94	
05	3906 #	3589	-0-	-317	-0-	446	1	3022	2	N	110				204	
06	3780 #	3605	-0-	-175	-0-	432	1	3088	2	N	77	187	1		94	
07	3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-	85	9			N	NO RPT				94	

EATON (MIOCENE 2000)					27372 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC					781931								
EATON UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 1987 - 2000	
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EATON (MIOCENE 2100)													CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
EATON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400														
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)													CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC														
DUKE														
WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936														
02	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	113	1	993	2	N	18			102
03	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	898	1	176	2	N	23			125
04	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	695	1	502	2	N	22			147
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			147
06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			147
*07	3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	1619	1	2051	2	N	50			197

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)													CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC														
BAR M RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10540 - 10568														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)													CNTY: WHARTON	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
SCHMIDT														
WELL #: 1 RRCID -> 167086 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578														
02	364 X	230	-0-	-134	-0-	60	1	170	2	N	-0-			99
03	403 X	389	-0-	-14	-0-	60	1	329	2	N	-0-			99
04	390 X	142	-0-	-248	-0-	60	1	82	2	N	-0-			99
05	372 X	118	-0-	-254	-0-	60	1	55	2	N	3			102
06	390 X	95	-0-	-295	-0-	60	1	35	2	N	-0-			102
07	403 X	56	-0-	-347	-0-	30	1	26	2	N	-0-			102

EGYPT (COOK MTN) FAULCONER, VERNON E., INC. VASTAR-DUNCAN "D"														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP. NORTHINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-			-0-
03	T. A.	285	-0-	285	309	285	2				Y	-0-			-0-
04	T. A.	883	-0-	883	1192	882	2	1	9		Y	-0-			1
05	2279 X	1087	-0-	-1192	-0-	1087	2				Y	-0-			1
06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2				Y	-0-			1
07	899 X	531	-0-	-368	-0-	531	2				Y	-0-			1
HANCOCK															
WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618															
02	1400 N	903	-0-	-497	-0-	902	2	1	9		Y	-0-			26
03	DLQ G-10	886	-0-	886	886	886	2				Y	-0-			26
04	DLQ G-10	832	-0-	832	1718	831	1	1	9		Y	-0-			27
05	2792 X	1074	-0-	-1718	-0-	1074	2				Y	-0-			27
06	960 X	783	-0-	-177	-0-	783	2				Y	-0-			27
07	992 X	555	-0-	-437	-0-	554	2	1	9		Y	-0-			28
MAGNUM PRODUCING, LP VASTAR-DUNCAN "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICOCHET ENERGY, INC. EVANGELINE															
WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868															
02	56644 X	32432	-0-	-24212	-0-	35	1	31924	2	N	430	512	1		145
						473	9								
03	62713 X	31738	-0-	-30975	-0-	39	1	31270	2	N	390	338	1		197
						429	9								
04	60690 X	27451	-0-	-33239	-0-	38	1	27060	2	N	321	343	1		175
						353	9								
05	62713 X	22310	-0-	-40403	-0-	37	1	21992	2	N	255	175	1		255
						281	9								
06	60690 X	18928	-0-	-41762	-0-	38	1	18669	2	N	201	366	1		90
						221	9								
07	62713 X	28178	-0-	-34535	-0-	35	1	27782	2	N	328	186	1		232
						361	9								

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		
M	0	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
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-		152
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		152
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		152
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		152
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		152
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		152
EGYPT (FRI0 4700)				27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
DUNCAN "B"				WELL #:		5	RRCID -> 175534		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7481		PERF. 4578 - 4584		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
EGYPT (2800)				27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468											
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 2650 - 2670		
02		280 N	111	-0-	-169	-0-	38	1	73	2	N	-0-	-0-		-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	2	N	-0-	-0-		-0-
04		300 N	149	-0-	-151	-0-	38	1	111	2	N	-0-	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	2	N	-0-	-0-		-0-
06		270 N	217	-0-	-53	-0-	38	1	179	2	N	-0-	-0-		-0-
*07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	N	-0-	-0-		-0-
EGYPT (7200)				27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
DUNCAN "B"				WELL #:		4	RRCID -> 068529		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7512		PERF. N/A		
02		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	989	3	14	9	N	13	14 1		13
03		1209 N	1084	-0-	-125 B	-0-	1075	3	9	9	N	8	10 1		11
04		1110 N	665	-0-	-445 B	-0-	658	3	7	9	N	6	9 1		8
05		1116 N	739	-0-	-377 B	-0-	735	3	4	9	N	4	3 1		9
06		1050 N	981	-0-	-69 B	-0-	974	3	7	9	N	6	10 1		5
*07		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	720	3	4	9	N	4	2 1		7
EGYPT, NW. (FRI0 4340)				27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468											
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH				WELL #:		1U	RRCID -> 122098		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 4336 - 4340		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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			WELL #: 7			RRCID -> 198178			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 4865			PERF. 2634 - 2653		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
02		896 #	309	-0-	-587	-0-			38 1	271 2	N	-0-						-0-												
03		1147 #	857	-0-	-290	-0-			38 1	819 2	N	-0-						-0-												
04		1576 R	1576	-0-	-0-	-0-			38 1	1538 2	N	-0-						-0-												
05		1249 R	1249	-0-	-0-	-0-			38 1	1211 2	N	-0-						-0-												
06		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-			38 1	1098 2	N	-0-						-0-												
07		1643 #	619	-0-	-1024	-0-			38 1	581 2	N	-0-						-0-												
ANDERSON													WELL #: 2			RRCID -> 216877			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 7998			PERF. 2642 - 2664					
02		896 N	309	-0-	-587	-0-			38 1	271 2	N	-0-						-0-												
03		1147 N	857	-0-	-290	-0-			38 1	819 2	N	-0-						-0-												
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-			38 1	1538 2	N	-0-						-0-												
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			38 1	1211 2	N	-0-						-0-												
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			38 1	1098 2	N	-0-						-0-												
07		1643 N	619	-0-	-1024	-0-			38 1	581 2	N	-0-						-0-												
ANDERSON													WELL #: 9			RRCID -> 222832			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 4814			PERF. 2629 - 2675					
02		476 N	404	-0-	-72	-0-			38 1	366 2	N	-0-						-0-												
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-			38 1	1152 2	N	-0-						-0-												
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-			38 1	1144 2	N	-0-						-0-												
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-			38 1	822 2	N	-0-						-0-												
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-			38 1	720 2	N	-0-						-0-												
*07		532 N	532	-0-	-0-	-0-			38 1	494 2	N	-0-						-0-												
EGYPT, NW. (7400)													27809 610			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.													341468			WELL #: 1L			RRCID -> 120976			COMPL. DATE 04/06/1986			TOTAL DEPTH 7806			PERF. 7416 - 7440		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
07	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													341468			WELL #: 1 A			RRCID -> 124300			COMPL. DATE 05/13/1987			TOTAL DEPTH 10836			PERF. 9960 - 10124		
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-			459 3	120 9	N	109						202												
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-			506 3	139 9	N	126	183	1				145												
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-			529 3	141 9	N	128	179	1				94												
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-			520 3	133 9	N	121						215												
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-			519 3	152 9	N	138	178	1				175												
*07		688 N	688	-0-	-0-	-0-			530 3	158 9	N	144	174	1				145												
ELAM													WELL #: 2			RRCID -> 128378			COMPL. DATE 08/18/1988			TOTAL DEPTH 10682			PERF. 9842 - 9928					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-												
07	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KUEHNLE		WELL #:	1	RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EL CAMPO (YEGUA)		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
PIERCE ESTATE A		WELL #:	1	RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074		
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAND RESOURCES, INC.		324750								
ZALMAN		WELL #:	1	RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097		
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	925 2	216 9	N	196	340
03	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	989 2	171 9	N	155	123
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	933 2	233 9	N	212	153
05	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	974 2	227 9	N	206	177
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	945 2	222 9	N	202	193
07	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	947 2	216 9	N	196	202
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
POPP, E. J. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OSINA				WELL #:		1	RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754	PERF. 9960 - 10194		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127

POPP, E. J.				WELL #:		3	RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261	PERF. 9970 - 10000		
02		728 N		665	-0-	-63	-0-	565	3	100	9	N	91	72
03		720 N		720	-0-	-0-	-0-	643	3	77	9	N	70	142
04		690 N		679	-0-	-11	-0-	611	3	68	9	N	62	204
05		744 N		684	-0-	-60	-0-	617	3	67	9	N	61	94
06		690 N		684	-0-	-6	-0-	623	3	61	9	N	55	149
07		713 N		689	-0-	-24	-0-	625	3	64	9	N	58	207

KUEHNLE				WELL #:		3	RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9802 - 10078		
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KUEHNLE				WELL #:		4	RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9840 - 10170		
02		8456 X		6782	-0-	-1674	-0-	6462	3	320	9	N	291	160
03		7668 X		7668	-0-	-0-	-0-	7285	3	383	9	N	348	139
04		7299 X		7299	-0-	-0-	-0-	6921	3	378	9	N	344	114
05		8680 X		7592	-0-	-1088	-0-	7183	3	409	9	N	372	133
06		7410 X		7259	-0-	-151	-0-	6889	3	370	9	N	336	104
07		7657 X		7421	-0-	-236	-0-	7046	3	375	9	N	341	8

EL CAMPO (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY KUEHNLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27923 100 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID ->	207005	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL	DEPTH	10292	PERF.	9836	-	10092		
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140	N	76	-0-	-64		-0-	76	3			N	-0-					27
03	110	N	93	-0-	-17		-0-	93	3			N	-0-					27
04	98	N	98	-0-	-0-		-0-	98	3			N	-0-					27
05	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					27
06	81	N	81	-0-	-0-		-0-	81	3			N	-0-					27
*07	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	3			N	-0-					27
ELAM					WELL #:	3	RRCID ->	230196	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.	9756	-	9920	
02	2632	N	2395	-0-	-237		-0-	2134	3	261	9	N	237	355	1			92
03	2678	N	2678	-0-	-0-		-0-	2399	3	279	9	N	254	176	1			170
04	2564	N	2564	-0-	-0-		-0-	2338	3	226	9	N	205	182	1			193
05	2666	N	2594	-0-	-72		-0-	2366	3	228	9	N	207	187	1			213
06	2580	N	2540	-0-	-40		-0-	2323	3	217	9	N	197	180	1			230
07	2635	N	2596	-0-	-39		-0-	2379	3	217	9	N	197	180	1			247
EDWIN J. POPP GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	245859	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	10046	-	10196	
02	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					57
03	346	N	346	-0-	-0-		-0-	279	3	67	9	N	61					118
04	267	N	267	-0-	-0-		-0-	201	3	66	9	N	60					178
05	279	N	257	-0-	-22		-0-	215	3	42	9	N	38	173	1			43
06	330	N	162	-0-	-168		-0-	152	3	10	9	N	9					52
07	279	N	211	-0-	-68		-0-	204	3	7	9	N	6					58
RICOCHET ENERGY, INC. KUBELA					WELL #:	710549 2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10323	-	10365	
02	1148	X	280	-0-	-868		-0-	12	1	268	2	N	-0-					193
03	T. A.		264	-0-	264		264	12	1	246	2	N	5					198
04	T. A.		2968	-0-	2968		3232	75	1	2807	2	N	78	185	1			91
05	T. A.		585	-0-	585		3817	86	9	548	2	N	15					106
06	4567	X	750	-0-	-3817		-0-	20	1	698	2	N	20					126
*07	224	X	224	-0-	-0-		-0-	17	9	210	2	N	-0-					126
DLCC					WELL #:	2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	9955	PERF.	9775	-	9870	
02	0	W	4519	-0-	4519		299757	351	1	3875	2	N	266	368	1			197
03	0	W	4655	-0-	4655		304412	293	9	3963	2	N	271	179	1			289
04	0	W	4234	-0-	4234		308646	394	1	3586	2	N	254	357	1			186
05	0	W	4024	-0-	4024		312670	298	9	3375	2	N	248	182	1			252
06	316385	X	3715	-0-	-312670		-0-	369	1	3130	2	N	217	369	1			100
07	4991	X	3671	-0-	-1320		-0-	273	9	3065	2	N	222	183	1			139

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
MANGUM GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 148314		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7302 - 7312			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	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			
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	226	3	24 9	N	22				102
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9 9	N	8				110
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	222	3	6 9	N	5				115
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	261	3	8 9	N	7				122
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	222	3	7 9	N	6				128
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	230	3	10 9	N	9				137
WATZ				WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10025 - 10282			
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1403	3	138 9	N	125	188	1		81
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1383	3	67 9	N	61				142
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1320	3	72 9	N	65	174	1		33
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1450	3	81 9	N	74				107
06	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1217	3	61 9	N	55				162
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1368	3	63 9	N	57	182	1		37
NORTH CIRCLE FARMS, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10092 - 10208			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #: 12	RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976				TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #: 8	RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976				TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #: 2	RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988				TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520L NW/4				WELL #: 4	RRCID -> 202761		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (11800)													
TR OFFSHORE, LLC													
STATE TRACT 520-L, NW/4													
		27964 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		863725											
		WELL #: 9		RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11796 - 11828			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EL GORDO (12100)													
TR OFFSHORE, LLC													
ST. TR. 520-L, NW/4													
		27964 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		863725											
		WELL #: 16		RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12058 - 12186			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL GORDO (12300)													
TR OFFSHORE, LLC													
STATE TRACT 520-L, NE/4													
		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		863725											
		WELL #: 2		RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092		PERF. N/A			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL MATON (FRIO F-1)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
PECAN UNIT													
		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		453170											
		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11130 - 11140			
02	33012	4439	-0-	-28573	16248	209	1	4200	2	N	27		412
						30	9						
03	36270	-0-	-0-	-36270	-0-					N	-0-		412
04	35100	993	-0-	-34107	-0-	12	1	981	2	N	-0-		412
05	8742 #	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-		412
06	4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-		412
07	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-					N	52		254

EL MATON (FRIO F-2)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
PECAN UNIT													
		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		453170											
		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11730 - 11737			
02	21196	10170	-0-	-11026	401560	672	1	9088	2	N	373	373	52
						410	9						
03	23250	15544	-0-	-7706	393854	1085	1	14163	2	N	269	187	134
						296	9						
04	22500	13643	-0-	-8857	384997	960	1	12365	2	N	289	371	52
						318	9						
05	23250	13796	-0-	-9454	375543	1085	1	12434	2	N	252	179	125
						277	9						
06	22500	11217	-0-	-11283	364260	1050	1	9852	2	N	286	354	57
						315	9						
*07	23250	15248	-0-	-8002	356258	1085	1	14163	2	N	-0-		412

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)														CNTY: TYLER	
MAGNUM PRODUCING, LP															
BLACK STONE MINERALS															
		28360 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		521516													
		WELL #:		2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH		9975 PERF. 9318 - 9332			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
02		31401	43002	-0-	11601	11601	35596	2	7406	9	N	6733	6407	1	326
03		36053	45514	-0-	9461	21062	38517	2	6997	9	N	6361	6066	1	621
04		34890	49251	-0-	14361	35423	43209	2	6042	9	N	5493	5251	1	863
05		36053	48711	-0-	12658	48081	42977	2	5734	9	N	5213	5456	1	620
06		96358	48277	-0-	-48081	-0-	42565	2	5712	9	N	5193	5456	1	357
07		36053	NO RPT	-0-	-36053	-0-					N	NO RPT			357

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)														CNTY: HARDIN	
MOSBACHER ENERGY COMPANY															
ELLIOTT, B. P.															
		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		589984													
		WELL #:		2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH		8231 PERF. 7252 - 7257			
02		1932 #	1282	-0-	-650	-0-	288	1	992	2	N	2			134
							2	9							
03		2139 #	1579	-0-	-560	-0-	351	1	1225	2	N	3			137
							3	9							
04		2040 #	1567	-0-	-473	-0-	372	1	1192	2	N	3			140
							3	9							
05		1612 #	1315	-0-	-297	-0-	360	1	953	2	N	2			142
							2	9							
06		1530 #	1356	-0-	-174	-0-	360	1	990	2	N	5			147
							6	9							
07		1612 #	1595	-0-	-17	-0-	372	1	1220	2	N	3			150
							3	9							

ELWOOD (DISCORBIS)														CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JTW VI															
		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		386310													
		WELL #:		1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 05/26/2014		TOTAL DEPTH		11974 PERF.12252 - 12317			
02		20048 X	16617	-0-	-3431	-0-	315	1	16266	3	N	33			108
							36	9							
03		17219 X	17219	-0-	-0-	-0-	248	1	16956	3	N	14			122
							15	9							
04		15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	211	1	15584	3	N	11			133
							12	9							
05		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	259	1	15178	3	N	25	100	1	58
							28	9							
06		17790 X	14163	-0-	-3627	-0-	306	1	13835	3	N	20			78
							22	9							
07		18383 X	14223	-0-	-4160	-0-	264	1	13935	3	N	22			100
							24	9							

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)														CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LEE, ANNA GU															
		28785 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		386310													
		WELL #:		1		RRCID -> 276050		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH		14453 PERF.14904 - 14952			
02		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	96	1	4955	3	N	479	537	1	191
							527	9							
03		3658 X	3094	-0-	-564	-0-	40	1	2731	3	N	294	347	1	138
							323	9							
04		3540 X	1714	-0-	-1826	-0-	20	1	1488	3	N	187	177	1	148
							206	9							
05		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	148	1	-0-
06		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			-0-

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) //CONT.// 28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	29288 X	20916	-0-	-8372	-0-	395 130 9	1	20391	3	N	118								196	
03	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-	310 102 9	1	21197	3	N	93	178	1					111		
04	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	261 106 9	1	19208	3	N	96							207		
05	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	306 84 9	1	17993	3	N	76	63	1					220		
06	23730 X	13249	-0-	-10481	-0-	285 78 9	1	12886	3	N	71	176	1					115		
07	23157 X	15572	-0-	-7585	-0-	288 79 9	1	15205	3	N	72							187		
ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																				
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374																				
02	20412 #	20246	-0-	-166	-0-	20176	2	70	9	N	64	160	1					77		
03	22537 #	21373	-0-	-1164	-0-	21232	2	141	9	N	128							205		
04	21750 #	21069	-0-	-681	-0-	21059	2	10	9	N	9	155	1					59		
05	22475 #	21917	-0-	-558	-0-	21900	2	17	9	N	15							74		
06	21750 #	20584	-0-	-1166	-0-	20522	2	62	9	N	56							130		
07	22413 #	22067	-0-	-346	-0-	22043	2	24	9	N	22							152		
ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																				
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356																				
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	N	12							109		
03	1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1708	2	33	9	N	30							139		
04	1770 #	1657	-0-	-113	-0-	1626	2	31	9	N	28							167		
05	1829 #	1624	-0-	-205	-0-	1584	2	40	9	N	36	161	1					42		
06	1770 #	1530	-0-	-240	-0-	1513	2	17	9	N	15							57		
07	1736 #	1530	-0-	-206	-0-	1511	2	19	9	N	17							74		
ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																				
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																				
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																				
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632																				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

ENGLEHART (WILCOX 8800) TMR EXPLORATION, INC. JOHNSON -E- GAS UNIT														
		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		834097												
		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH		9112 PERF. 8695 - 8776				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1988 #	1684	-0-	-304	-0-	1666	2	18	9	N	16		68
03		2201 #	1950	-0-	-251	-0-	1929	2	21	9	N	19		87
04		2130 #	1942	-0-	-188	-0-	1925	2	17	9	N	15		102
05		1953 #	1732	-0-	-221	-0-	1726	2	6	9	N	5		107
06		1890 #	1448	-0-	-442	-0-	1448	2			N	-0-		107
07		2015 #	1712	-0-	-303	-0-	1710	2	2	9	N	2		109

		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		834097												
		WELL #: 1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8882 - 8986				
02		3836 #	3693	-0-	-143	-0-	3640	2	53	9	N	48		160
03		4247 #	3579	-0-	-668	-0-	3542	2	37	9	N	34		194
04		4110 #	2205	-0-	-1905	-0-	2172	2	33	9	N	30	192 1	32
05		4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4532	2	47	9	N	43		75
06		3960 #	2314	-0-	-1646	-0-	2293	2	21	9	N	19		94
07		4092 #	597	-0-	-3495	-0-	590	2	7	9	N	6		100

		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		450175												
		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH		12986 PERF. 8938 - 9028				
02		2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2808	3	35	9	N	32		114
03		2821 #	2256	-0-	-565	-0-	2205	3	51	9	N	46		160
04		3240 #	2831	-0-	-409	-0-	2695	3	136	9	N	124	175 1	109
*05		3348 #	3056	-0-	-292	-0-	2965	3	91	9	N	83		192
*06		3240 #	3125	-0-	-115	-0-	3082	3	43	9	N	39	179 1	52
07		3162 #	2847	-0-	-315	-0-	2794	3	53	9	N	48		100

		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		500602												
		WELL #: 2		RRCID -> 233258		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH		3804 PERF. 3322 - 3326				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		500602												
		WELL #: 1		RRCID -> 242435		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 3125 - 3138				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		500602												
		WELL #: 1		RRCID -> 265913		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3211 - 3213				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ENGLEHART (3400)			29110 723			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO					
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.			500602														
FROST HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 242428			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
02		3444 #	2442	-0-	-1002	-0-			120 1	2322 2	N	-0-					-0-
03		3813 #	2359	-0-	-1454	-0-			145 1	2214 2	N	-0-					-0-
04		2790 #	2034	-0-	-756	-0-			145 1	1889 2	N	-0-					-0-
05		2883 #	2306	-0-	-577	-0-			135 1	2171 2	N	-0-					-0-
06		2790 #	2431	-0-	-359	-0-			150 1	2281 2	N	-0-					-0-
07		2697 #	2236	-0-	-461	-0-			145 1	2091 2	N	-0-					-0-
CLIPSON/HOLMES			WELL #:			1	RRCID -> 265862			COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENGLEHART (3750)			29110 725			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057														
DRLIK			WELL #:			1	RRCID -> 281076			COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 3746 - 3747				
02		7784	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03		8618	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
04		8340	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
05		8618	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
06		8340	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENGLEHART, S. (3960)			29115 333			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057														
MCCLURE			WELL #:			1	RRCID -> 279931			COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	65010					N	NO RPT					-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				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
07	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				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
07	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				
M	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #: 29	RRCID -> 105295	COMPL. DATE 12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF. 7750 - 7780				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	301 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50 1	286 2		Y	-0-			-0-
07	341 N	116	-0-	-225	-0-	22 1	94 2		Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #: 37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 8760 - 8776				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #: 28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8124 - 8142				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #: 26	RRCID -> 105298	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7700 - 8050				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X 92	RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1829 - 1839				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: A 46	RRCID -> 146865	COMPL. DATE 06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8200 - 8510				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME			//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368													
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: A 58			RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH		8677 PERF. 7878 - 8542						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
04		180 N	118	-0-	-62	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		270 N	105	-0-	-165	-0-	-0-	16	1	89	2	Y	-0-					-0-
07		124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-

STANOLIND-SUN FEE			WELL #: 3			RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH		8281 PERF. 7239 - 7247						
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					86
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					86
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					86
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					86
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					86
*07		157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	N	-0-					86

SOUTH ESPERSON UNIT			WELL #: H 5			RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH		6249 PERF. 5768 - 5778						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HLAVATY			WELL #: S 19			RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2261 - 2264						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 28			RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6331 - 6580						
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	Y	1					1
								1	9									
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	1		1 1			1
								1	9									
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	-0-		1 1			-0-
06	330 N	259	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	39	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	211	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	40	1	171	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: X185			RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 1340 - 1343						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 337

ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON MOORES BLUFF				//CONT.// //CONT.// WELL #: S 29	29375 001 430368	ASSOCIATED RRCID -> 180732		CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2001				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289							
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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-			57	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-			65	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-			63	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-			138	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	525	-0-	-255	-0-			78	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	587	-0-	-219	-0-			111	1	476	2	Y	-0-					-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE				664125 WELL #: 1		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305							
02	980	X	725	-0-	-255	-0-			143	1	480	3	N	93	163	1			75
03	1085	X	245	-0-	-840	-0-			102	9	58	3	N	108					183
04	1530	X	270	-0-	-1260	-0-			119	9	76	3	N	100	166	1			117
05	1581	X	236	-0-	-1345	-0-			84	1	43	3	N	114	176	1			55
06	1530	X	853	-0-	-677	-0-			110	9	588	3	N	118					173
07	806	X	223	-0-	-583	-0-			68	1	37	3	N	115	171	1			117
BP/ANADARKO				WELL #: 1		RRCID -> 246885		COMPL. DATE 11/17/2015				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 8507							
02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-			34	1	13665	3	N	108	173	1			55
03	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-			119	9	15302	3	N	123					178
04	16020	X	14666	-0-	-1354	-0-			37	1	14501	3	N	117	170	1			125
05	15562	X	15083	-0-	-479	-0-			135	9	14929	3	N	106	174	1			57
06	15060	X	14788	-0-	-272	-0-			36	1	14638	3	N	104					161
*07	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-			114	9	16553	3	N	109	172	1			98
PARTLOW				WELL #: 1		RRCID -> 246886		COMPL. DATE 01/24/2009				TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797							
02	3220	X	3116	-0-	-104	-0-			19	1	3082	3	N	14					143
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-			15	9	3491	3	N	8					151
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-			23	1	3199	3	N	33					184
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-			9	9	3520	3	N	15					199
06	3420	X	2669	-0-	-751	-0-			25	1	2639	3	N	13					212
07	3534	X	3527	-0-	-7	-0-			36	9	3497	3	N	6	167	1			51

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

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		
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	Y		-0-		-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	Y		-0-		-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	2	Y		-0-		-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y		-0-		-0-
06	450 N	291	-0-	-159	-0-	43	1	248	2	Y		-0-		-0-
07	465 N	259	-0-	-206	-0-	49	1	210	2	Y		-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 22			RRCID -> 177418			COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.			WELL #: S 23			RRCID -> 180386			COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366		
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	175	1	1140	2	Y	1	3 1		1
						1	9							
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	840	2	Y		1 1		-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	130	1	1726	2	Y				-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	101	1	1117	2	Y				-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	84	1	478	2	Y				-0-
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	164	1	701	2	Y				-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)													CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: S 5R														
RRCID -> 166758														
COMPL. DATE 01/15/1998														
TOTAL DEPTH 6866													PERF. 6605 - 6632	
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	
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	141 1	918 2	Y	2	5	1		3	
03	3100 N	3309	-0-	209	209	203 1	3104 2	Y	2				5	
04	3000 N	3097	-0-	97	306	216 1	2877 2	Y	4	4	1		5	
05	3019 N	2713	-0-	-306	-0-	225 1	2488 2	Y	-0-	2	1		3	
06	2910 X	998	-0-	-1912	-0-	149 1	849 2	Y	-0-	2	1		1	
07	3007 X	1012	-0-	-1995	-0-	192 1	820 2	Y	-0-				1	
ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: S 11														
RRCID -> 166790														
COMPL. DATE 01/21/1998														
TOTAL DEPTH 6830													PERF. 6550 - 6620	
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	106 1	690 2	Y	-0-				-0-	
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	106 1	1613 2	Y	-0-				-0-	
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	125 1	1659 2	Y	-0-				-0-	
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	117 1	1296 2	Y	-0-				-0-	
06	1290 N	611	-0-	-679	-0-	91 1	520 2	Y	-0-				-0-	
07	1333 N	538	-0-	-795	-0-	102 1	436 2	Y	-0-				-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: S 15														
RRCID -> 168407														
COMPL. DATE 05/07/1998														
TOTAL DEPTH 6890													PERF. 6618 - 6656	
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	244 1	1582 2	Y	2	3	1		2	
03	3100 N	4472	-0-	1372	1372	275 1	4196 2	Y	1				3	
04	3000 N	4160	-0-	1160	2532	290 1	3868 2	Y	2	2	1		3	
05	3100 N	3454	-0-	354	2886	286 1	3166 2	Y	2	2	1		3	
06	4755 X	1869	-0-	-2886	-0-	279 1	1590 2	Y	-0-	2	1		1	
07	2976 X	1272	-0-	-1704	-0-	241 1	1031 2	Y	-0-				1	
ESPERSON DOME (YEGUA 7000)													CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ESPERSON-MOORES BLUFF														
WELL #: A 42														
RRCID -> 006108														
COMPL. DATE 03/20/1986														
TOTAL DEPTH 7692													PERF. 4507 - 4517	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)													CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ESPERSON /MOORES BLUFF/														
WELL #: A 43														
RRCID -> 006109														
COMPL. DATE 08/01/1941														
TOTAL DEPTH N/A													PERF. 7150 - 7175	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 2	Y	-0-				-0-	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21 1	317 2	Y	-0-				-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 2	Y	-0-				-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20 1	222 2	Y	-0-				-0-	
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	18 1	104 2	Y	-0-				-0-	
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	24 1	102 2	Y	-0-				-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
VAJDAK, J.				WELL #: A 2	RRCID -> 006111	COMPL. DATE 07/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7780 - 7806							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47	RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 7558 - 7573							
02	1680 X	498	-0-	-1182	-0-	66 1	432 2	Y	-0-			4 1				5
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	120 1	1830 2	Y	-0-			4 1				1
04	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	107 1	1428 2	Y	-0-			1 1				-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	46 1	505 2	Y	-0-							-0-
06	900 N	314	-0-	-586	-0-	47 1	267 2	Y	-0-							-0-
07	930 N	396	-0-	-534	-0-	75 1	321 2	Y	-0-							-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							
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	49 1	321 2	Y	-0-							-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	56 1	850 2	Y	-0-							-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	52 1	693 2	Y	-0-							-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	62 1	684 2	Y	-0-							-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	64 1	366 2	Y	-0-							-0-
07	434 N	347	-0-	-87	-0-	66 1	281 2	Y	-0-							-0-

DAVIS, THOS. E.				WELL #: 45	RRCID -> 006113	COMPL. DATE 07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 8463 - 8473							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	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							
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	65 1	422 2	Y	78	124 1						87
03	T. A.	1158	-0-	1158	1158	86 9										
04	T. A.	1019	-0-	1019	2177	66 1	1006 2	Y	78	125 1						40
05	T. A.	944	-0-	944	3121	86 9										
06	T. A.	558	-0-	558	3679	66 1	884 2	Y	63							103
*07	4138 X	459	-0-	-3679	-0-	69 9										
						72 1	793 2	Y	72	112 1						63
						79 9										
						71 1	402 2	Y	77							140
						85 9										
						75 1	321 2	Y	57	106 1						91
						63 9										

ESPERSON DOME, WEST HRB OPERATING COMPANY, INC. COHN, A. B.													29382 001 407764	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WELL #: 1													RRCID -> 111211	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 7928 - 7971					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-					
ETTA (6200) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WIGGINTON-BOYD													29563 350 549836	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 4													RRCID -> 141814	COMPL. DATE 07/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6188 - 6192					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
EVADALE, NE. (YEGUA) S & S OPERATING COMPANY, INC. BP AMERICAN A-392													29640 490 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
WELL #: 1													RRCID -> 201704	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8572 - 8578					
02	2800		-0-	-0-	-2800	-0-							N	30			230					
03	3100		-0-	-0-	-3100	-0-							N	15			245					
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	15			260					
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	10			270					
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	10			280					
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	20			300					
EVERGREEN ALTA MESA SERVICES, LP HOUGHTON													29725 001 015721	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #: 3													RRCID -> 264042	COMPL. DATE 11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 4671 - 4675					
02	14B2	EXT	11297	-0-	11297 B	17683	4132	1	7165	2	Y	-0-					102					
03	6750		10696	-0-	3946 B	21629	4200	1	6496	2	Y	-0-					102					
04	7500		10861	-0-	3361 B	24990	5767	1	5094	2	Y	-0-					102					
05	7750		7191	-0-	-559 B	24431	2164	1	5027	2	Y	-0-					102					
06	7500		10024	-0-	2524 B	26955	4113	1	5911	2	Y	-0-					102					
07	7750		8678	-0-	928 B	27883	3961	1	4717	2	Y	-0-					102					
GIBBS													WELL #: 2	RRCID -> 269189	COMPL. DATE 09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4538 - 4556				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134							N	-0-			40					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134							N	-0-			40					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134							N	-0-			40					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134							N	-0-			40					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134							N	-0-			40					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134							N	-0-			40					

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 342

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

FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)				30003 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
PERRYMAN TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 209600	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.10593	- 10599	
02	11760	5414	-0-	-6346	17857	137	1	5095	2	N	165	190	1	267
03	19375	10016	-0-	-9359	8498	182	9	9369	2	N	340	376	1	230
04	18750	12296	-0-	-6454	2044	273	1	11791	2	N	276	181	1	324
05	11408 #	2551	-0-	-8857	-0-	374	9	2422	2	N	50	182	1	192
06	10590 #	8579	-0-	-2011	-0-	201	1	7989	2	N	337	207	1	321
07	12710 #	11149	-0-	-1561	-0-	304	9	10454	2	N	452	372	1	399
						74	1							
						55	9							
						219	1							
						371	9							
						198	1							
						497	9							

FAITH-MAG (FRIO 9500)				30056 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
HUEBNER				WELL #:	2	RRCID -> 175135	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH	9950 PERF.	9402 - 9654
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY JUNKER SPENCER				30153 001 386310 WELL #:	ASSOCIATED 55 RRCID -> 063968	49B COMPL. DATE 04/19/1971				CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233			
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	57	1	11	3	N	-0-		-0-
03	155 #	37	-0-	-118	-0-	29	1	8	3	N	-0-		-0-
04	150 #	90	-0-	-60	-0-	68	1	22	3	N	-0-		-0-
05	155 #	51	-0-	-104	-0-	42	1	9	3	N	-0-		-0-
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	20	1	3	3	N	-0-		-0-
07	93 #	48	-0-	-45	-0-	42	1	6	3	N	-0-		-0-

FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL			//CONT.// 30153 001 386310 WELL #: 42			ASSOCIATED			49B			CNTY: JEFFERSON						
						RRCID -> 161538			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
AUBEY, VICTOR			WELL #: 12			RRCID -> 223031			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808						
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	1	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	1	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	2	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	9 #	5	-0-	-4	-0-	-0-		4	1	1	9	N	1	1	1			-0-
P. BORDAGE EST.			WELL #: 17			RRCID -> 246622			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682						
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	41	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	217 #	160	-0-	-57	-0-	-0-		127	1	33	3	N	-0-					-0-
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	54	3	N	-0-					-0-
05	279 #	178	-0-	-101	-0-	-0-		145	1	32	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	270 #	163	-0-	-107	-0-	-0-		140	1	22	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
07	279 #	137	-0-	-142	-0-	-0-		121	1	15	3	N	1					1
								1	9									
JUNKER SPENCER			WELL #: 52			RRCID -> 262369			COMPL. DATE 06/24/1969			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BORDAGES, I. R. ET AL -A-			WELL #: 17			RRCID -> 265804			COMPL. DATE 05/03/1974			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E., MRS.			30153 002 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
WELL #:			1 U			RRCID -> 006197			COMPL. DATE 02/27/1952			TOTAL DEPTH 7964			PERF. 7248 - 7258					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
BORDAGES, I.R. ET AL "A"			WELL #:			31			RRCID -> 086687			COMPL. DATE 12/07/1991			TOTAL DEPTH 6188			PERF. 5286 - 5428		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-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		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-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		
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		456	1	88	3	N	-0-					-0-	
03	651	N	428	-0-	-223	-0-	-0-		340	1	88	3	N	-0-					-0-	
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	-0-		331	1	107	3	N	-0-					-0-	
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	-0-		366	1	81	3	N	-0-					-0-	
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	-0-		345	1	52	3	N	-0-					-0-	
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	-0-		304	1	39	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		7 1	1 3		Y	1			6
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		1 9			Y	-0-			6
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		6 1	3 3		Y	1			7
								1 9							
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			9
07		10 N	7	-0-	-3	-0-		6 1	1 9		Y	1			10

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001		PERF. 2215 - 2348			
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31		RRCID -> 149418		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7301 - 7312			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	4 N		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			64
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

FANNETT, SW (NOD 2)		30159 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
LASES COMPANY, INC.		487440														
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185					
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	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					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	218	1	863	2	Y	115					244
						127	9									
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	248	1	962	2	Y	124	179	1			189
						136	9									
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	236	1	933	2	Y	118	168	1			139
						130	9									
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	280	1	936	2	Y	128					267
						141	9									
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	147	1	1028	2	Y	119	178	1			208
						131	9									
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	161	1	1038	2	Y	117	177	1			148
						129	9									
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
07	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					
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	-0-	9	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888					
HUDSON, JOE				1										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813					
WILLIS ESTATE				1										
02	6020 X	4554	-0-	-1466	-0-	1142	1	3329	2	N	75			682
						83	9							
03	4898 X	4733	-0-	-165	-0-	1263	1	3390	2	N	73			755
						80	9							
04	4740 X	4465	-0-	-275	-0-	1220	1	3153	2	N	84	194	1	645
						92	9							
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	1262	1	3075	2	N	58			703
						64	9							
06	4890 X	4341	-0-	-549	-0-	1219	1	3035	2	N	79	175	1	607
						87	9						2 8	
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			607
WILLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798					
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	6	1	17	2	N	-0-			57
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	2	N	-0-			57
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	10	1	25	2	N	-0-			57
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-			57
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-			57
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			57

FELICIA (YEGUA)				//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035															
WILLIS ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
WAGNER OIL COMPANY				891175															
HENDERSON				WELL #: 2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON				WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON				WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10464 - 10742							
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	2292	3	N	52						134	
							57	9											
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	2503	3	N	51						185	
							56	9											
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2640	3	N	43	183	1				45	
							47	9											
05	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	-0-	268	1	2579	3	N	39						84	
							43	9											
06	2850 X	2769	-0-	-81	-0-	-0-	322	1	2425	3	N	20						104	
							22	9											
07	3038 X	2583	-0-	-455	-0-	-0-	276	1	2298	3	N	8						112	
							9	9											
PIC REALTY CORP				WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILLIS ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 349

[illegible]

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

HENDERSON			WELL #:		4	RRCID -> 216019	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 11146	PERF.11104	- 11112
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	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
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				03/30/2017 - P/A 03/30/17					

FIG ACRES (YEGUA)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
TYRRELL-COMBEST 'A'													
WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF. 14895 - 15330													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	52472 #	9879	-0-	-42593	-0-	188	1	9410	2	N	255	1 8	725
03	T. A.	10712	-0-	10712	10712	281	9	9929	8	N	472	368 1	828
04	T. A.	22582	-0-	22582	33294	264	1	21311	2	N	891	911 1	808
05	T. A.	24542	-0-	24542	57836	519	9	23283	2	N	863	1060 1	611
06	81331	23495	-0-	-57836	-0-	291	1	22387	2	N	792	725 1	678
*07	33465	33465	-0-	-0-	-0-	980	9	32025	2	N	1027	1087 1	618
						310	1						
						1130	9						

FIG RIDGE (FRIO SECOND)													
PAPCO, INC.													
BROUSSARD TRUST													
WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323													
02	DELQ PR	121	-0-	121	224	121	1			N	-0-		-0-
03	993 R	769	-0-	-224	-0-	769	1			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)													
PAPCO, INC.													
BROUSSARD TRUST													
WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.													
PIPKIN, S. W. -A-													
WELL #: 749152 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF. N/A						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*					
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	C	COND	PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
															AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)		31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
STATE TRACT 1-4A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10190 - 10228						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO B 9800)		31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
STATE TRACT NO. 46		WELL #: 1		RRCID -> 182398		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9866 - 9791						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)		31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
FR TRACT 1-4B		WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7531 - 7532						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)				31028 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 1-4B				WELL #: 67 F	RRCID -> 119788	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8223 - 8255	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)				31028 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 9-12B				WELL #: 110 U	RRCID -> 114356	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8203 - 8248	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)				31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 1-4B				WELL #: 68 H	RRCID -> 093112	COMPL. DATE 01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8319 - 8339	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B				31028 325 293375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 104				RRCID -> 168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		9150	PERF.	8342	-	8360				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FISHERS REEF (FRIO 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 5-8A				31028 704 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 1				RRCID -> 230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH		10200	PERF.	10148	-	10194				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18
FISHERS REEF (FRIO 8200) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2				31028 832 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 67 H				RRCID -> 107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH		9260	PERF.	8082	-	8086				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FISHERS REEF (9800 FB D) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 9-12B				31028 984 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 1				RRCID -> 186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH		10551	PERF.	9684	-	9714				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
FISHERS REEF, N. (9300) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A				31030 750 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 1				RRCID -> 154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH		9800	PERF.	9297	-	9338				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER) TEXAKOMA E & P, LLC FLAG POND													31194 400 844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1													RRCID -> 261670		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10750 - 10790				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		5628 X	3119	-0-	-2509	-0-			2999	3		120	9	N		109							492
03		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-			9152	3		61	9	N		55							547
04		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-			6032	3		112	9	N		102		344	1				305
05		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-			9324	3		39	9	N		35							340
06		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-			7452	3		9	9	N		8							348
07		6231 X	3301	-0-	-2930	-0-			3114	3		187	9	N		170							518
FLAG POND													WELL #: 2		RRCID -> 271077		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 10936		PERF.10738 - 10804		
02		11984 X	8826	-0-	-3158	-0-			8758	3		68	9	N		62							132
03		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-			10228	3		89	9	N		81							213
04		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-			7604	3		230	9	N		209							422
05		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-			11120	3		176	9	N		160		344	1				238
06		11130 X	10535	-0-	-595	-0-			10382	3		153	9	N		139							377
*07		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-			10848	3		211	9	N		192		339	1				230
FLORES (WX CONSOLIDATED-3) ARCADIA OPERATING, LLC GOLDEN													31532 200 028734		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #: 3SW													RRCID -> 209872		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4346 - 4366				
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							-0-
FAMCOR OIL, INC. ELMORE "C"													261273						CNTY: COLORADO				
WELL #: 1													RRCID -> 248262		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10384 - 10400				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							57
RECLASSIFIED TO OIL													DIST. 03 LEASE		26922		11/25/2014						
FONDREN RANCH (YEGUA 4350) C & E OPERATING, INC. FAILLA													31839 650 120079		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1													RRCID -> 269450		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 4961		PERF. 4466 - 4470				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED													07/14/2017		- PLUGGED		07/14/17						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)					32156 497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799											
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590		PERF.10871 - 11519			
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 278186	COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 11662		PERF.12104 - 16330	
02	4518	4518	-0-	-0-	-0-	665	1	3754	2	N	90			221
03	4805	4672	-0-	-133	-0-	682	1	3885	2	N	95	231	1	85
						105	9							
04	4650	3855	-0-	-795	-0-	664	1	3088	2	N	94			179
						103	9							
05	4805	4344	-0-	-461	-0-	742	1	3533	2	N	63			242
						69	9							
06	4650	4564	-0-	-86	-0-	762	1	3738	2	N	58	189	1	111
						64	9							
07	4805	4397	-0-	-408	-0-	718	1	3617	2	N	56			167
						62	9							

ETX ENERGY, LLC					255141											
MASTER KAN					WELL #:		1		RRCID -> 281620		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11490 - 12174	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM 7				WELL #:		1	RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11252 - 11685	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)					32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MADISON				
FORTUNE RESOURCES LLC					278755											
BROMBERG, ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385		
02	1764	N	1092	-0-	-672	-0-	1066	2	26	9	N	24			334	
03	1674	N	905	-0-	-769	-0-	833	2	72	9	N	65	375	1	24	
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1698	2	67	9	N	61			85	
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			85	
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2000	2	195	9	N	177			262	
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2050	2	57	9	N	52	186	1	128	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2716 X	2230	-0-	-486	-0-	249	1	1688	2	N	266	158	1	202
03	2945 X	2908	-0-	-37	-0-	293	9	2338	2	N	137	164	1	175
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	419	1	2236	2	N	130	170	1	135
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	151	9	2406	2	N	124	170	1	89
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	543	1	2289	2	N	130	167	1	52
07	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	143	9	2176	2	N	130			182
						528	1							
						136	9							
						586	1							
						143	9							
						519	1							
						143	9							
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589														
02	2800 N	12433	-0-	9633	9633	851	1	8160	2	N	3111	2886	1	284
03	3100 N	10592	-0-	7492	17125	3422	9	8189	2	N	1531	1553	1	262
04	3000 N	3175	-0-	175	17300	719	1	2227	2	N	451	523	1	190
05	3100 N	6723	-0-	3623	20923	1684	9	4411	2	N	1403	1348	1	245
06	3000 N	6058	-0-	3058	23981	452	1	4030	2	N	1051	995	1	301
*07	28934 X	4953	-0-	-23981	-0-	496	9	3288	2	N	894	990	1	205
						769	1							
						1543	9							
						872	1							
						1156	9							
						682	1							
						983	9							
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504														
02	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	1218	1	7147	2	N	153			227
03	8432 X	8113	-0-	-319	-0-	168	9	7424	2	N	170	185	1	212
04	8160 X	7591	-0-	-569	-0-	502	1	6584	2	N	142	182	1	172
05	7874 X	6667	-0-	-1207	-0-	187	9	5273	2	N	120	185	1	107
06	9150 X	7839	-0-	-1311	-0-	851	1	6449	2	N	125	182	1	50
07	9455 X	8725	-0-	-730	-0-	156	9	7546	2	N	137			187
						1262	1							
						132	9							
						1252	1							
						138	9							
						1028	1							
						151	9							
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168														
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	614 1	3959 3	N	68	191 1				336
						75 9								
03	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	613 1	2106 3	N	64	186 1				214
						70 9								
04	3000 X	940	-0-	-2060	-0-	759 1	97 3	N	76	135 1				155
						84 9								
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	635 1	2908 3	N	126	64 1				217
						139 9								
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	523 1	2618 3	N	22	194 1				45
						24 9								
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	585 1	2933 3	N	82					127
						90 9								
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476														
02	6076 X	5111	-0-	-965	-0-	674 1	4348 3	N	81	193 1				139
						89 9								
03	6014 X	3160	-0-	-2854	-0-	695 1	2388 3	N	70					209
						77 9								
04	5820 X	686	-0-	-5134	-0-	563 1	72 3	N	46	180 1				75
						51 9								
05	6014 X	3945	-0-	-2069	-0-	674 1	3085 3	N	169	102 1				142
						186 9								
06	5490 X	4986	-0-	-504	-0-	807 1	4043 3	N	124					266
						136 9								
07	5673 X	4650	-0-	-1023	-0-	752 1	3769 3	N	117	186 1				197
						129 9								
KENNON WELL #: 2 RRCID -> 279951 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10422 - 10536														
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27147 04/30/2015														
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882														
02	2352 X	1849	-0-	-503	-0-	152 1	1691 2	N	5					75
						6 9								
03	2697 X	2273	-0-	-424	-0-	223 1	2035 2	N	14					89
						15 9								
04	2700 N	2029	-0-	-671	-0-	208 1	1813 2	N	7					96
						8 9								
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	212 1	1926 2	N	8					104
						9 9								
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	225 1	2246 2	N	19					123
						21 9								
*07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	249 1	2284 2	N	15					138
						17 9								
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	868 N	843	-0-	-25	-0-	70 1	773 2	N	-0-					176
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	93 1	845 2	N	-0-					176
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	92 1	802 2	N	-0-					176
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	94 1	850 2	N	-0-					176
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	82 1	819 2	N	-0-					176
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	88 1	806 2	N	-0-					176

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425												
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	280
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	280
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	86	2	407	9	N	370	464
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	8	2	12	9	N	11	475
06	150 N	22	-0-	-128	-0-	15	2	7	9	N	6	309
07	496 N	73	-0-	-423	-0-	71	2	2	9	N	2	311
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10484 - 11826												
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-	174
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	174
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-	174
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	72	2	48	9	N	44	218
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	218
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	218
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10176 - 12226												
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	251	2	129	9	N	117	237
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	499	2	178	9	N	162	216
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	433	2	111	9	N	101	133
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	394	2	86	9	N	78	211
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	442	2	94	9	N	85	119
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	508	2	83	9	N	75	194
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10462 - 12124												
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-	87
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	87
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-	87
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	101	2	47	9	N	43	130
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	N	4	134
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	N	8	142

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852										ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																					
ULRICH WELL #: 1										RRCID -> 264900			COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					112					
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					112					
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2			N	-0-					112					
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					112					
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					112					
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					112					

ETHEREDGE										WELL #: 1			RRCID -> 264901			COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

STERLING T. HARRISON ET AL										WELL #: 1			RRCID -> 265273			COMPL. DATE 06/02/2012			TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	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		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	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		
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84 2				N	-0-					272					
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2				N	-0-					272					
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 2				N	-0-					272					
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2				N	-0-					272					
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-					272					
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2				N	-0-					272					

TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #: 1			RRCID -> 266537			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	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		
02	2436 X	1274	-0-	-1162	-0-	1080 2	194 9			N	176	186 1				216					
03	2418 X	949	-0-	-1469	-0-	914 2	35 9			N	32					248					
04	1710 X	842	-0-	-868	-0-	823 2	19 9			N	17					265					
05	1426 X	727	-0-	-699	-0-	696 2	31 9			N	28					293					
06	1380 X	704	-0-	-676	-0-	671 2	33 9			N	30	177 1				146					
07	1426 X	355	-0-	-1071	-0-	319 2	36 9			N	33					179					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)///CONT.//				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				///CONT.// 108799									
WEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	271242	COMPL.	DATE 02/14/2013	TOTAL	DEPTH	11165	PERF. 9442 - 11070
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				57			179
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	2	96	9			266
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	124	2	78	9	186	1	151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							228
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				60			288
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				37	179	1	146
BRASELL													
				WELL #:	1	RRCID ->	271284	COMPL.	DATE 03/20/2013	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.10158 - 11250
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1398	2	385	9	543	1	209
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1480	2	499	9	527	1	136
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1371	2	458	9	365	1	187
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1344	2	572	9	361	1	346
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1400	2	176	9	367	1	139
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1717	2	343	9	176	1	275
TURNER													
				WELL #:	1	RRCID ->	271286	COMPL.	DATE 03/19/2013	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10197 - 11898
02	2800	N	2801	-0-	1	1	1330	2	1471	9	1269	1	187
03	1564	N	1563	-0-	-1	-0-	701	2	862	9	723	1	248
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	682	2	766	9	677	1	237
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	1046	2	1528	9	1267	1	329
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1014	2	1108	9	1043	1	293
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1296	2	923	9	901	1	231
YORK													
				WELL #:	1	RRCID ->	271375	COMPL.	DATE 04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11750	PERF. 9921 - 11657
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9			169
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	102	2	72	9			234
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-							236
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	498	2	606	9	551	1	236
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	581	2	539	9	542	1	184
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	577	2	270	9	182	1	247
CANNON													
				WELL #:	1	RRCID ->	272989	COMPL.	DATE 10/26/2013	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.10142 - 11729
02	532	N	233	-0-	-299	-0-	220	2	13	9			186
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	591	2	33	9			216
04	570	N	352	-0-	-218	-0-	335	2	17	9			231
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	763	2	20	9	181	1	68
06	600	N	274	-0-	-326	-0-	264	2	10	9			77
07	372	N	120	-0-	-252	-0-	109	2	11	9			87
MANNING													
				WELL #:	1	RRCID ->	273058	COMPL.	DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH	11716	PERF. 9772 - 11499
02	9744	X	5995	-0-	-3749	-0-	3744	2	2251	9	2171	1	158
03	9579	X	5683	-0-	-3896	-0-	3403	2	2280	9	2028	1	203
04	8430	X	5621	-0-	-2809	-0-	3311	2	2310	9	2008	1	285
05	7409	X	5170	-0-	-2239	-0-	3014	2	2156	9	2148	1	87
06	6420	X	4922	-0-	-1498	-0-	2934	2	1988	9	1628	1	266
07	6634	X	5160	-0-	-1474	-0-	3204	2	1956	9	1810	1	234
GREENE													
				WELL #:	1	RRCID ->	273662	COMPL.	DATE 01/15/2014	TOTAL	DEPTH	11605	PERF. 9648 - 11490
02	1428	X	1339	-0-	-89	-0-	897	2	442	9	365	1	233
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1154	2	484	9	371	1	302
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	839	2	319	9	371	1	221
05	1488	X	1350	-0-	-138	-0-	975	2	375	9	355	1	207
06	1590	X	911	-0-	-679	-0-	531	2	380	9	363	1	189
*07	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1376	2	374	9	363	1	166

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	601	2	83	9	N	75	182	1		171
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	528	2	75	9	N	68				239
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	589	2	69	9	N	63	175	1		127
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	512	2	54	9	N	49				176
06	570 N	318	-0-	-252	-0-	298	2	20	9	N	18				194
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	580	2	17	9	N	15				209
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582															
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-				214
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	270	2	24	9	N	22				236
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	424	2	308	9	N	280	365	1		151
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	491	2	656	9	N	596	553	1		194
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	958	2	831	9	N	755	715	1		234
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	787	2	590	9	N	536	534	1		236
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848															
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	751	2	356	9	N	324	180	1		295
03	930 X	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-				295
04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	941	2	15	9	N	14	183	1		126
05	1240 X	936	-0-	-304	-0-	761	2	175	9	N	159	185	1		100
06	1200 X	535	-0-	-665	-0-	448	2	87	9	N	79				179
07	1240 X	1067	-0-	-173	-0-	818	2	249	9	N	226	176	1		229
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
02	1960 N	1225	-0-	-735	-0-	1130	2	95	9	N	86	187	1		202
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1301	2	69	9	N	63				265
04	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1241	2	63	9	N	57	185	1		137
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1420	2	65	9	N	59				196
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1246	2	52	9	N	47				243
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1414	2	44	9	N	40				283
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
02	2828 X	2450	-0-	-378	-0-	1492	2	958	9	N	871	921	1		200
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	1566	2	975	9	N	886	917	1		169
04	2280 X	2251	-0-	-29	-0-	1324	2	927	9	N	843	898	1		114
05	2728 X	1964	-0-	-764	-0-	1056	2	908	9	N	825	718	1		221
06	2640 X	1910	-0-	-730	-0-	1062	2	848	9	N	771	905	1		87
*07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	1798	2	1018	9	N	925	898	1		114
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291															
02	2436 X	1428	-0-	-1008	-0-	1120	2	308	9	N	280	163	1		276
03	2697 X	1574	-0-	-1123	-0-	1271	2	303	9	N	275	372	1		179
04	2580 X	1431	-0-	-1149	-0-	1159	2	272	9	N	247	180	1		246
05	1829 X	1294	-0-	-535	-0-	1076	2	218	9	N	198	178	1		266
06	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1520	2	211	9	N	192	182	1		276
07	1581 X	1548	-0-	-33	-0-	1352	2	196	9	N	178	184	1		270
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	817	2	831	9	N	755	727	1	20 8	122
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	632	2	653	9	N	594	540	1		176
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	622	2	755	9	N	686	724	1	20 8	118
05	1829 N	1120	-0-	-709	-0-	492	2	628	9	N	571	537	1	20 8	132
06	1230 N	831	-0-	-399	-0-	310	2	521	9	N	474	537	1		69
07	1426 N	1163	-0-	-263	-0-	503	2	660	9	N	600	528	1		141

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	2716 X	2188	-0-	-528	-0-	1928	2	260	9	N	236	370	1	124
03	3007 X	2169	-0-	-838	-0-	1874	2	295	9	N	268	185	1	207
04	2280 X	2074	-0-	-206	-0-	1811	2	263	9	N	239	185	1	261
05	2418 X	1988	-0-	-430	-0-	1715	2	273	9	N	248	367	1	142
06	2340 X	2124	-0-	-216	-0-	1885	2	239	9	N	217	180	1	179
*07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2417	2	255	9	N	232	178	1	233
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
02	1400 X	1316	-0-	-84	-0-	1257	2	59	9	N	54	181	1	129
03	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1730	2	309	9	N	281	184	1	226
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1620	2	284	9	N	258	368	1	116
05	1953 X	1773	-0-	-180	-0-	1228	2	545	9	N	495	353	1	258
06	1980 X	1444	-0-	-536	-0-	1271	2	173	9	N	157	176	1	239
07	2046 X	1712	-0-	-334	-0-	1453	2	259	9	N	235	357	1	117
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110														
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2238	2	997	9	N	906	914	1	201
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	2784	2	762	9	N	693	738	1	156
04	3120 X	2803	-0-	-317	-0-	2328	2	475	9	N	432	369	1	219
05	3596 X	3584	-0-	-12	-0-	3169	2	415	9	N	377	363	1	233
06	3480 X	2910	-0-	-570	-0-	2565	2	345	9	N	314	359	1	188
07	3596 X	2982	-0-	-614	-0-	2685	2	297	9	N	270	180	1	278
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	3358	2	1110	9	N	1009	1108	1	84
03	5394 X	4835	-0-	-559	-0-	3717	2	1118	9	N	1016	927	1	173
04	5220 X	4239	-0-	-981	-0-	3072	2	1167	9	N	1061	923	1	311
05	5394 X	3173	-0-	-2221	-0-	2235	2	938	9	N	853	904	1	260
06	4800 X	1877	-0-	-2923	-0-	1055	2	822	9	N	747	730	1	277
07	4960 X	1488	-0-	-3472	-0-	852	2	636	9	N	578	553	1	302
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377														
02	1708 N	1407	-0-	-301	-0-	1212	2	195	9	N	177	183	1	101
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1454	2	183	9	N	166	179	1	88
04	1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1304	2	174	9	N	158			246
05	1550 N	952	-0-	-598	-0-	787	2	165	9	N	150	186	1	210
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1677	2	120	9	N	109	185	1	134
*07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2419	2	106	9	N	96	147	1	83
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422														
02	924 N	574	-0-	-350	-0-	453	2	121	9	N	110	179	1	124
03	682 N	647	-0-	-35	-0-	503	2	144	9	N	131	176	1	79
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	628	2	127	9	N	115			194
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	508	2	100	9	N	91	180	1	105
06	630 N	411	-0-	-219	-0-	291	2	120	9	N	109			214
07	775 N	371	-0-	-404	-0-	252	2	119	9	N	108	176	1	146
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638														
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1621	2	45	9	N	41	188	1	50
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1480	2	28	9	N	25			75
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	N	17			92
05	1860 N	1435	-0-	-425	-0-	1403	2	32	9	N	29			121
06	1470 N	527	-0-	-943	-0-	518	2	9	9	N	8			129
07	1302 N	580	-0-	-722	-0-	563	2	17	9	N	15			144

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
M	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
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1628	2	228	9	N	207	189	1		176
03	2077 N	1626	-0-	-451	-0-	1393	2	233	9	N	212	179	1		209
04	1920 N	1155	-0-	-765	-0-	947	2	208	9	N	189	189	1		209
05	2046 N	1212	-0-	-834	-0-	1068	2	144	9	N	131	179	1		161
06	1560 N	1259	-0-	-301	-0-	1118	2	141	9	N	128	179	1		110
*07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1349	2	141	9	N	128				238
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856															
02	3500 X	2806	-0-	-694	-0-	2645	2	161	9	N	146	186	1		233
03	3844 X	2580	-0-	-1264	-0-	2239	2	341	9	N	310	375	1		168
04	3750 X	2846	-0-	-904	-0-	2508	2	338	9	N	307	371	1		104
05	3875 X	2300	-0-	-1575	-0-	2026	2	274	9	N	249	184	1		169
06	3750 X	2861	-0-	-889	-0-	2498	2	363	9	N	330	355	1		144
*07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3126	2	440	9	N	400	351	1		193
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
02	1624 X	709	-0-	-915	-0-	398	2	311	9	N	283	368	1	15 8	64
03	1426 X	561	-0-	-865	-0-	263	2	298	9	N	271	184	1		151
04	1050 X	919	-0-	-131	-0-	581	2	338	9	N	307	360	1	15 8	83
05	1023 X	1014	-0-	-9	-0-	709	2	305	9	N	277	183	1	15 8	162
06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	890	2	307	9	N	279	367	1		74
*07	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	860	2	340	9	N	309	177	1		206
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155															
02	1260 X	1157	-0-	-103	-0-	741	2	416	9	N	378	377	1		11
03	1333 X	950	-0-	-383	-0-	746	2	204	9	N	185	185	1		11
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1064	2	404	9	N	367	368	1		10
05	1395 X	1157	-0-	-238	-0-	953	2	204	9	N	185	185	1		10
06	1350 X	1076	-0-	-274	-0-	684	2	392	9	N	356	352	1		14
07	1519 X	311	-0-	-1208	-0-	124	2	187	9	N	170	176	1		8
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 10112 - 11683															
02	3024 X	2489	-0-	-535	-0-	2327	2	162	9	N	147	186	1		204
03	3348 X	1871	-0-	-1477	-0-	1786	2	85	9	N	77	169	1		112
04	2640 X	2563	-0-	-77	-0-	2358	2	205	9	N	186	182	1		116
05	2759 X	1681	-0-	-1078	-0-	1499	2	182	9	N	165				281
06	2670 X	1908	-0-	-762	-0-	1736	2	172	9	N	156	183	1		254
07	2759 X	2516	-0-	-243	-0-	2224	2	292	9	N	265	359	1		160
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	233	170	1		247
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	198	371	1		74
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	175	180	1		69
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	117				186
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	91	178	1		99
*07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	219	2	134	9	N	122				221
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 10699 - 12310															
02	4284 X	3160	-0-	-1124	-0-	2553	2	607	9	N	552	550	1		51
03	4340 X	2765	-0-	-1575	-0-	2359	2	406	9	N	369	369	1		51
04	3330 X	2840	-0-	-490	-0-	2246	2	594	9	N	540	551	1		40
05	3503 X	2052	-0-	-1451	-0-	1681	2	371	9	N	337	360	1		17
06	3390 X	2469	-0-	-921	-0-	2065	2	404	9	N	367	368	1		16
07	3503 X	2405	-0-	-1098	-0-	2198	2	207	9	N	188	185	1		19

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852					ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799					WELL #:		RRCID -> 281297		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 9195 - 11082				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					305
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	305	1			333
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	344	1			152
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151					303
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	350	1			285
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116					401
MARCELLA					WELL #:	1	RRCID -> 281298	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 12654	PERF.10727	-	12279					
02	7084	X	3578	-0-	-3506	-0-	3578	2			N	-0-					20
03	6448	X	3884	-0-	-2564	-0-	3674	2	210	9	N	191	180	1			31
04	5370	X	3304	-0-	-2066	-0-	3304	2			N	-0-					31
05	4991	X	3445	-0-	-1546	-0-	3255	2	190	9	N	173	184	1			20
06	3960	X	3409	-0-	-551	-0-	3139	2	270	9	N	245	182	1			83
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4025	2	99	9	N	90					173
THORNBERRY					WELL #:	1	RRCID -> 281300	COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10877	-	12339					
02	3024	X	1827	-0-	-1197	-0-	1827	2			N	-0-					17
03	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2136	2	413	9	N	375	375	1			17
04	2280	X	1953	-0-	-327	-0-	1953	2			N	-0-					17
05	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	2068	2	201	9	N	183	183	1			17
06	2460	X	2273	-0-	-187	-0-	1866	2	407	9	N	370	177	1			210
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2602	2	128	9	N	116	179	1			147
MCADAMS					WELL #:	1	RRCID -> 281301	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 12605	PERF.10595	-	12197					
02	3444	X	1389	-0-	-2055	-0-	1184	2	205	9	N	186	184	1			12
03	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	1449	2	399	9	N	363	363	1			12
04	2760	X	1987	-0-	-773	-0-	1786	2	201	9	N	183	184	1			11
05	2139	X	1805	-0-	-334	-0-	1398	2	407	9	N	370	368	1			13
06	2070	X	1472	-0-	-598	-0-	1279	2	193	9	N	175	174	1			14
07	2046	X	1888	-0-	-158	-0-	1496	2	392	9	N	356	357	1			13
SMITH					WELL #:	1	RRCID -> 281309	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 11265	PERF. 9350	-	11094					
02	10752	X	8955	-0-	-1797	-0-	6918	2	2037	9	N	1852	1831	1			294
03	9393	X	6123	-0-	-3270	-0-	4511	2	1612	9	N	1465	1477	1			282
04	10110	X	4849	-0-	-5261	-0-	3592	2	1257	9	N	1143	1266	1			159
05	10447	X	3338	-0-	-7109	-0-	2224	2	1114	9	N	1013	907	1			265
06	10110	X	2368	-0-	-7742	-0-	1394	2	974	9	N	885	1028	1			122
07	9920	X	2086	-0-	-7834	-0-	989	2	1097	9	N	997	894	1			225
HAGAMAN					WELL #:	1	RRCID -> 281337	COMPL. DATE 06/08/2014	TOTAL DEPTH 11867	PERF. 9809	-	11734					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
PLUGGED AND ABANDONED					12/02/2016 - P/A 12/02/16												

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14924 X	9245	-0-	-5679	-0-	7571	2	1674	9	N	1522	1645	1	25
03	16523 X	7981	-0-	-8542	-0-	6379	2	1602	9	N	1456	1456	1	25
04	11670 X	8283	-0-	-3387	-0-	6791	2	1492	9	N	1356	1266	1	115
05	11222 X	8065	-0-	-3157	-0-	6796	2	1269	9	N	1154	1263	1	6
06	9900 X	8992	-0-	-908	-0-	7496	2	1496	9	N	1360	1078	1	288
07	10230 X	9042	-0-	-1188	-0-	7655	2	1387	9	N	1261	1229	1	320
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
02	8400 X	5231	-0-	-3169	-0-	4735	2	496	9	N	451	368	1	178
03	9300 X	5006	-0-	-4294	-0-	4488	2	518	9	N	471	518	1	131
04	7380 X	5015	-0-	-2365	-0-	4572	2	443	9	N	403	369	1	165
05	6448 X	4840	-0-	-1608	-0-	4431	2	409	9	N	372	352	1	185
06	5610 X	4953	-0-	-657	-0-	4512	2	441	9	N	401	358	1	228
07	5797 X	4959	-0-	-838	-0-	4533	2	426	9	N	387	358	1	257
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
02	15064 X	6648	-0-	-8416	-0-	5600	2	1048	9	N	953	906	1	326
03	14167 X	7126	-0-	-7041	-0-	6201	2	925	9	N	841	911	1	256
04	10440 X	7468	-0-	-2972	-0-	6467	2	1001	9	N	910	914	1	252
05	9486 X	6930	-0-	-2556	-0-	6002	2	928	9	N	844	896	1	200
06	7590 X	6610	-0-	-980	-0-	5777	2	833	9	N	757	711	1	246
07	7719 X	6550	-0-	-1169	-0-	5782	2	768	9	N	698	716	1	228
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038														
02	11284 X	1261	-0-	-10023	-0-	890	2	371	9	N	337	372	1	193
03	4712 X	1640	-0-	-3072	-0-	1256	2	384	9	N	349	356	1	186
04	2670 X	1366	-0-	-1304	-0-	973	2	393	9	N	357	364	1	179
05	2759 X	1650	-0-	-1109	-0-	1254	2	396	9	N	360	373	1	166
06	1650 X	1321	-0-	-329	-0-	1006	2	315	9	N	286	359	1	93
07	1643 X	1192	-0-	-451	-0-	874	2	318	9	N	289	182	1	200
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
02	34972 X	5899	-0-	-29073	-0-	4291	2	1608	9	N	1462	1644	1	20
03	38719 X	4053	-0-	-34666	-0-	2253	2	1800	9	N	1636	1624	1	32
04	37470 X	3457	-0-	-34013	-0-	2257	2	1200	9	N	1091	1091	1	32
05	20150 X	4692	-0-	-15458	-0-	3309	2	1383	9	N	1257	1258	1	31
06	9030 X	3083	-0-	-5947	-0-	2086	2	997	9	N	906	905	1	32
07	6541 X	2665	-0-	-3876	-0-	1876	2	789	9	N	717	717	1	32
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
02	0	498	-0-	498	58456	311	2	187	9	N	170	176	1	187
03	0	2283	-0-	2283	60739	1174	2	1109	9	N	1008	1102	1	93
04	0	1889	-0-	1889	62628	920	2	969	9	N	881	713	1	261
*05	64647 X	2019	-0-	-62628	-0-	1748	2	271	9	N	246	360	1	147
06	14250 X	2146	-0-	-12104	-0-	1856	2	290	9	N	264	175	1	236
07	14725 X	2152	-0-	-12573	-0-	1855	2	297	9	N	270	356	1	150

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
EOG RESOURCES, INC.										253162									
BLAKELEY, DAVID										WELL #:	1	RRCID -> 271509	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 8948	- 10745			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
PATRICK A										WELL #:	2	RRCID -> 274528	COMPL. DATE 05/18/2013	TOTAL DEPTH 12415	PERF. 9808	- 12312			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	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			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
KNIGHT										WELL #:	1	RRCID -> 278932	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852	- 11145			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
FORTUNE RESOURCES LLC										278755									
KEDDIE										WELL #:	1	RRCID -> 273620	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH 12547	PERF. 9974	- 10473			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44				174				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				234				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	192	1		115				
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	95	2	37	9	N	34				149				
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	62	2	15	9	N	14				163				
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				163				
STARNS										WELL #:	1	RRCID -> 274151	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902			
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	122	187	1		70				
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	175	170	1		75				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	168	1		85				
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	217	2	145	9	N	132	179	1		38				
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	784	2	134	9	N	122				160				
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	730	2	162	9	N	147	192	1		115				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//														CNTY: MADISON	
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT															
WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT															
WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT															
WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748															
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2		Y	-0-		-0-		
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2		Y	-0-		-0-		
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2		Y	-0-		-0-		
05	527 N	524	-0-	-3	-0-		524	2		Y	-0-		-0-		
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2		Y	-0-		-0-		
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2		Y	-0-		-0-		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT															
WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0															
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-		76		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-		76		
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		Y	-0-		76		
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		Y	-0-		76		
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		Y	-0-		76		
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-		76		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT															
WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT															
WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT															
WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		Y	-0-		26		
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		Y	-0-		26		
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		Y	-0-		26		
05	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		Y	-0-		26		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-		26		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2		28		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20 9	Y	18		46
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	234	2	14 9	Y	13		59
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	199	2	18 9	Y	16		75
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	190	2	76 9	Y	69		144
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	161	2	20 9	Y	18	139 1	23
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	182	2	2 9	Y	2		25
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425									
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370									
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	73 1	21 9	N 19
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	143 1	22 9	N 20
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155 1	11 9	N 10
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141 1	17 9	N 15
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112 1	13 9	N 12
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	112 1	30 9	N 27
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70 1	8 9	N 7
03	T. A.		134	-0-	134	134	112 1	22 9	N 20
04	T. A.		127	-0-	127	261	77 1	50 9	N 45
05	T. A.		96	-0-	96	357	77 1	19 9	N 17
06	T. A.		374	-0-	374	731	317 1	57 9	N 52
07	T. A.		395	-0-	395	1126	341 1	54 9	N 49
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650									
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2014									
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF. 11700 - 12012									
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	12 1	339 3	N 38
							42 9		
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12 1	341 3	N 49
							54 9		
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	7 1	189 3	N 18
							20 9		
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	N 17
							19 9		
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12 1	277 3	N 10
							11 9		
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N NO RPT

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370										
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168										
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230										
02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2			370
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	147 2	13 9		211
04	360 N	64	-0-	-296 B	-0-		64 2			211
05	155 N	11	-0-	-144 B	-0-		11 2			211
06	150 N	14	-0-	-136 B	-0-		14 2			211
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-		43 2			211
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) BURK ROYALTY CO., LTD. WEEKS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32157 071 108799 1	ASSOCIATED RRCID -> 271514	PRORATED COMPL. DATE 02/14/2013				CNTY: MADISON TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	1064 #	715	-0-	-349	B	-1947		495	2	220	9	N	200	187	1	25	8	213
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1947														
03	806 #	1508	-0-	702	B	-1245		1196	2	312	9	N	284	329	1			168
04	720 #	1496	-0-	776	B	-469		1169	2	327	9	N	297	189	1			276
05	853 N	1322	-0-	469	B	-0-		1052	2	270	9	N	245	367	1	25	8	129
06	1470 N	1267	-0-	-203	B	-0-		1087	2	180	9	N	164	177	1			116
*07	1619 R	1619	-0-	-0-	B	-0-		1399	2	220	9	N	200	177	1			131

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD				WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 10634 - 12291			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON																	
					WELL #:	1	RRCID -> 279695	COMPL. DATE 07/13/2014				TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9398			- 10352	
02	112 N	659	-0-	547 B	-8559	560	2	99	9	N	90	184	1				80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE ->																	
03	372 N	129	-0-	-243 B	-0-	51	2	78	9	N	71						151
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	298	2	67	9	N	61						212
05	372 N	200	-0-	-172 B	-0-	125	2	75	9	N	68	178	1				102
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	229	2	79	9	N	72						174
07	372 N	269	-0-	-103 B	-0-	190	2	79	9	N	72						246

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
WAKEFIELD														
WELL #: 1 RRCID -> 279824 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1851	5345	-0-	3494 B	28648	2868	2	2477	9	N	2252	2213	1	292
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	28648										
03	2050	6135	-0-	4085 B	32733	3153	2	2982	9	N	2711	2663	1	340
04	2200	5507	-0-	3307 B	36040	3050	2	2457	9	N	2234	2186	1	388
05	5090	5768	-0-	678 B	36718	2810	2	2958	9	N	2689	2703	1	374
06	10800	5304	-0-	-5496 B	31222	2905	2	2399	9	N	2181	2149	1	406
*07	7423	6761	-0-	-662 B	30560	3861	2	2900	9	N	2636	2680	1	362
BANKHEAD														
WELL #: 1 RRCID -> 280199 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SAVELL														
WELL #: 1 RRCID -> 280215 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 10112 - 11683														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOEMAKER														
WELL #: 1 RRCID -> 280826 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 280937 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MARCELLA														
WELL #: 1 RRCID -> 281338 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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							
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516	
								PERF.10699 - 12310	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.10877 - 12339	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265	
								PERF. 9350 - 11094	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-

GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 281346		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11135	
								PERF. 9195 - 11082	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605	
								PERF.10595 - 12197	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-

RADER		WELL #: 1		RRCID -> 281369		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455	
								PERF. 9333 - 11200	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
07	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											
FINNEY				WELL #: 1		RRCID -> 281381		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9508 - 9530			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	2430	3682	-0-	1252 B	210402	2536	2	1146 9	N	1042	1099 1	10 8	226		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				210402											
03	3731	3903	-0-	172 B	210574	2680	2	1223 9	N	1112	1106 1		232		
04	5184	3552	-0-	-1632 B	208942	2397	2	1155 9	N	1050	1115 1		167		
05	11994	3010	-0-	-8984 B	199958	2008	2	1002 9	N	911	904 1	10 8	164		
06	25449	3661	-0-	-21788 B	178170	2473	2	1188 9	N	1080	1073 1		171		
*07	11214	3796	-0-	-7418 B	170752	2774	2	1022 9	N	929	894 1		206		
LEGGETT				WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
MOSSER				WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
SHELTON				WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
JOHNSTON				WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
MORGAN				WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON								
EOG RESOURCES, INC.				253162														
STARNS		WELL #:		1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #:		1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145						
KNIGHT																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-957					N	-0-						134
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-957											144
03	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	10						20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	33	157 1				20	
05	186 N	93	-0-	-93	B	-0-	93 2				N	-0-						20
06	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	500 2	112 9			N	102						122
*07	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 2				N	-0-						122

JTL OPERATING CO., INC		448052		WELL #:		1		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867						
RUFFINO																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

DAVID		WELL #:		1		RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		WELL #:		1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547						
LITTLE																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON							
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		766370													
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308		PERF.10240 - 11878					
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HYDE					WELL #:		1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370						
CROWSON				WELL #:	1	RRCID -> 272049	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9010	- 10931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0101	RRCID -> 273489	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 9819	- 11531
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)													CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC														
EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: 601														
RRCID -> 273666														
COMPL. DATE 03/23/2014														
TOTAL DEPTH 12045														
PERF. 10297 - 10410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: A 02														
RRCID -> 273810														
COMPL. DATE 01/09/2013														
TOTAL DEPTH 11517														
PERF. 9731 - 9827														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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 #:		0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM														
			//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
			//CONT.//		766370		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695	
													PERF. 9713 - 11376	
M	0	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT														
					WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 10273 - 11944	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM														
//CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON //CONT.// 766370 WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370														
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087 - 11302						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370														
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BARRETT				WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279		- 11935		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0101		RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114		- 11765		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANLEY				WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210		- 12350		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0606	RRCID -> 280266		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0402	RRCID -> 280806		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 10166 - 11794			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:	1	RRCID -> 281115		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID -> 259647		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799								
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 270411		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.					253162								
STARNES				WELL #:	1	RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JTL OPERATING CO., INC					448052								
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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					766370														
LITTLE			WELL #:		1	RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLAIR A			WELL #:		1	RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 10788 - 12492							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
M	0	ALLOW CODE	GAS 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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10412 - 10620														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274530		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10584 - 10850						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER				WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585		-		11220
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370													
CROWSON			WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESPI				WELL #: 1		RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 10823 - 10936				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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										
GARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HANLEY			WELL #: 1		RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) SEM OPERATING COMPANY LLC ADAMS, R. C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32157 497 766370 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
						RRCID -> 279756	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0101	RRCID -> 279882	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MARTY HYDE				WELL #:	3	RRCID -> 280174	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 11143	PERF. 9948	- 11143				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 280217	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0606	RRCID -> 280321	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 9811	- 11456				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
JONES				WELL #:	2	RRCID -> 280709	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 11925	PERF. 9987	- 11603				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	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													
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	-	11794			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:	1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	-	11300			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		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			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270479	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	271489	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9442	-	11070			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YORK				WELL #:	1	RRCID ->	271490	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921	-	11657			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		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														
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
FLORENCE		WELL #:		1	RRCID -> 274882		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL	DEPTH 10930	PERF. 9630	-	10631					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORD		WELL #:		1	RRCID -> 278445		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.10634	-	12291					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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															
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
HARDY		WELL #:		1	RRCID -> 279598	COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL DEPTH 12249	PERF.10423	-	12110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 279974	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9398	-	10352
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANKHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 280214	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10511	-	12155
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAVELL		WELL #:		1	RRCID -> 280272	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	-	11683
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHOEMAKER		WELL #:		1	RRCID -> 280836	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 11564	PERF. 9553	-	11396
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 281027	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 11685	PERF. 9808	-	11579
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 281401	COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10877	-	12339
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281403 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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											
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339		- 11164		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELTON				WELL #:		1	RRCID -> 281689		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194		- 10999

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

MORGAN				WELL #:		1	RRCID -> 282320		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111		- 10928

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

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

CHAMBLESS				WELL #:		1	RRCID -> 259668		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416		- 11750

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																
WEEKS		WELL #:		1	RRCID -> 271458	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11165	PERF. 9442 - 11070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASELL				WELL #:	1	RRCID -> 272012	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 11933	PERF.10158 - 11250							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING				WELL #:	1	RRCID -> 273959	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772 - 11499							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																				
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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																
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																				
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 10699 - 12310																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF. 10595 - 12197																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10877 - 12339																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281374 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015										TOTAL	DEPTH 12654	PERF.10727	- 12279	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015										TOTAL	DEPTH 11455	PERF. 9333	- 11200	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016										TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 9186	- 10990	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016										TOTAL	DEPTH 11145	PERF. 9221	- 11038	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016										TOTAL	DEPTH 11110	PERF. 9194	- 10999	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016										TOTAL	DEPTH 11380	PERF. 9339	- 11164	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016										TOTAL	DEPTH 11210	PERF. 9111	- 10928	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	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					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	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					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	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						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC										425206										
TODD										WELL #: 1	RRCID -> 279556	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 14342	PERF. 10612	- 10642					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	

JTL OPERATING CO., INC										448052										
RUFFINO										WELL #: 1	RRCID -> 280170	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052														
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370														
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201										RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104 - 10228			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: A 03	RRCID -> 274913	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720 - 10910							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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 #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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 A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																					
EOG RESOURCES, INC. 253162																					
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425																					
BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 10716 - 10730																					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY 747534																					
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 10598 - 10614																					
02		5908 X	5446	-0-	-462	-0-	5365	2	81	9	N	74								153	
03		7409 X	3111	-0-	-4298	-0-	3065	2	46	9	N	42								195	
04		7170 X	6081	-0-	-1089	-0-	5989	2	92	9	N	84	183	1						96	
05		7409 X	6367	-0-	-1042	-0-	6261	2	106	9	N	96								192	
06		5850 X	3691	-0-	-2159	-0-	3592	2	99	9	N	90	182	1						100	
07		6293 X	2673	-0-	-3620	-0-	2593	2	80	9	N	73								173	
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																					
EOG RESOURCES, INC. 253162																					
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) //CONT.// 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425														
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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														
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370														
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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														
02	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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								
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011																
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058												
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	2 U	RRCID -> 032719	COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425												
HYDE, J. H.				WELL #:	1 U	RRCID -> 031528	COMPL. DATE 10/16/1963	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-				WELL #:	1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10586 - 10618							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425										
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PATARA OIL & GAS LLC 643251										
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032										
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3428	2	58	9	245
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3609	2	43	9	95
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3478	2	50	9	140
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3292	2	61	9	195
*06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			214
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					214
SNOWDEN OPERATING CO. 799350										
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
PARTEN OPERATING INC. 642718										
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043										
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	72
03	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	59	9	1470	2	100
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	172	1	1574	2	130
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	31	9	1843	2	163
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	179	1	1731	2	197
*07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	33	9	1819	2	49
						209	1			
						36	9			
						214	1			
						37	9			
						227	1			
						33	9			
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718													
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666										COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884			
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
02	504 N	208	-0-	-296	-0-	30 1	175 2	N	3				245
03	434 N	124	-0-	-310	-0-	30 1	94 2	N	-0-				245
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	44 1	162 2	N	19				264
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21 9	141 2	N	-0-				264
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	57 1	65 2	N	-0-				264
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34 1	512 2	N	16				280
						97 1							
						18 9							
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667										COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922			
02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	322 1	1889 2	N	42				239
03	2201 N	1804	-0-	-397	-0-	46 9	1571 2	N	56				295
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	171 1	1744 2	N	43	184 1			154
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	62 9	1766 2	N	63				217
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	262 1	1813 2	N	32				249
*07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	47 9	2065 2	N	55				304
						374 1							
						69 9							
						389 1							
						35 9							
						319 1							
						61 9							
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105										COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116			
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	232 1	2087 2	N	-0-				62
03	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	244 1	2087 2	N	-0-				62
04	2280 N	2165	-0-	-115	-0-	221 1	1944 2	N	-0-				62
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	200 1	1761 2	N	-0-				62
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	87 1	700 2	N	-0-				62
07	2232 N	870	-0-	-1362	-0-	96 1	767 2	N	6				68
						7 9							
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253										COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050			
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	137 1	1230 2	N	10				134
03	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	11 9	1401 2	N	10				144
04	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	164 1	1363 2	N	13				157
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	11 9	1515 2	N	7				164
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	155 1	1408 2	N	15				179
*07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	14 9	1448 2	N	11				190
						172 1							
						8 9							
						174 1							
						17 9							
						181 1							
						12 9							

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718												
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 10362 - 11142												
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
02	7812 X	7135	-0-	-677	-0-	707 1	6371 2	N	52			274
03	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	57 9	7212 2	N	50	179 1		145
04	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	844 1	7258 2	N	37			182
05	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	55 9	7451 2	N	62			244
06	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	827 1	7329 2	N	11	187 1		68
*07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	41 9	7116 2	N	53			121
						847 1						
						68 9						
						906 1						
						12 9						
						890 1						
						58 9						
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10436 - 10580												
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	443 1	2598 2	N	62			95
03	3503 X	3004	-0-	-499	-0-	68 9	2598 2	N	79			174
04	3390 X	3139	-0-	-251	-0-	319 1	2629 2	N	62	183 1		53
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	87 9	2871 2	N	80			133
06	3330 X	768	-0-	-2562	-0-	442 1	92 9	N	84			217
*07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	68 9	3161 2	N	67	186 1		98
						88 9						
						76 1						
						564 1						
						74 9						
FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701												
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 1		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 1		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 1		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-23) DAVIS GULF COAST, INC. O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
WELL #: 205620 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF. 13227 - 13244												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. O'LEARY UNIT 206036 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF. 13052 - 13410												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)										32346 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.										206036						
RAYNOR										WELL #:	2	RRCID -> 215086	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL	DEPTH 13758	PERF.13610 - 13622
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SMITH HEIRS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL	DEPTH 13145	PERF.12725 - 12794
02		1204 #	846	-0-	-358	-0-	821	3	25	9	N	23			175	
03		1116 #	788	-0-	-328	-0-	769	3	19	9	N	17			192	
04		1080 #	572	-0-	-508	-0-	370	3	202	9	N	184			376	
05		1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1351	3	26	9	N	24			400	
06		1050 #	3	-0-	-1047	-0-	3	3			N	-0-			400	
07		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			400	
FOUR CORNERS (HELMUTH A)										32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.										206036						
DAVIS, CLEVELAND ET AL										WELL #:	1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL	DEPTH 14674	PERF. 3970 - 3990
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
O'LEARY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL	DEPTH 15559	PERF.13136 - 13420
02		2828 #	779	-0-	-2049	-0-	644	3	135	9	N	123	180	1	103	
03		2015 #	770	-0-	-1245	-0-	597	3	173	9	N	157			260	
04		1440 #	724	-0-	-716	-0-	568	3	156	9	N	142	192	1	210	
05		1488 #	717	-0-	-771	-0-	619	3	98	9	N	89			299	
06		2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2203	3	142	9	N	129	183	1	245	
*07		1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1591	3	194	9	N	176	189	1	232	
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
02		16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	16207	3	77	9	N	70			250	
03		17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	17686	3	73	9	N	66	179	1	137	
04		17907 X	17907	-0-	-0-	-0-	17800	3	107	9	N	97			234	
05		16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	16321	3	76	9	N	69	173	1	130	
06		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	16518	3	53	9	N	48			178	
*07		16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16211	3	64	9	N	58			236	
DEVON FEE										WELL #:	1	RRCID -> 201831	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL	DEPTH 13150	PERF.12840 - 12920
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	

FRANKS (ALIBEL)															
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC															
CAMP WALLACE															
					32688 052	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					404106										
WELL #:					2	RRCID -> 278555					COMPL. DATE 10/16/2015				
											TOTAL DEPTH 11970				
											PERF. 5686 - 5726				
CNTY: GALVESTON															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
FRANKS (BANFIELD)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
FEDERAL BROOKS GAS UNIT															
WELL #:					2	RRCID -> 258188					CAPACITY				
											COMPL. DATE 04/30/2010				
											TOTAL DEPTH 11796				
											PERF.10982 - 10986				
CNTY: GALVESTON															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
FRANKS (BANFIELD, LOWER)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
GORDON															
WELL #:					5	RRCID -> 280186					ONE WELL				
											COMPL. DATE 08/26/2013				
											TOTAL DEPTH 11098				
											PERF.11061 - 11065				
CNTY: GALVESTON															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3573						N	-0-	-0-	
03		3573	-0-	-0-	-3573	-0-						N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07		T. A.	14	-0-	14	14		14	1			N	-0-	-0-	
FRANKS (FRIO 10,000)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
FEDERAL DELANGE GAS UNIT															
WELL #:					3ST	RRCID -> 209602					ONE WELL				
											COMPL. DATE 06/12/2004				
											TOTAL DEPTH 11200				
											PERF.10330 - 10336				
CNTY: GALVESTON															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	29	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	29	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	29	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	29	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	29	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
FRANKS (RYCADE)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
GHINAUDO, M. ET AL GU															
WELL #:					4 U	RRCID -> 197494					ONE WELL				
											COMPL. DATE 10/01/2003				
											TOTAL DEPTH 12060				
											PERF.10908 - 10977				
CNTY: GALVESTON															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
GORDON															
WELL #:					1	RRCID -> 222747					ONE WELL				
											COMPL. DATE 11/07/2006				
											TOTAL DEPTH 12140				
											PERF.10862 - 10868				
CNTY: GALVESTON															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

FRANKS (SCHENCK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GHINAUDO, M., ET AL				32688 676 386310	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON									
WELL #:				3	RRCID -> 217935	COMPL. DATE 05/07/2014	TOTAL DEPTH 11497	PERF.10878	- 10986							
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
02	1484 #	1098	-0-	-386	-0-	826	1	272	9	N	247	212	1			232
03	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1352	1	442	9	N	402	392	1			242
04	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	882	1	352	9	N	320	357	1			205
05	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	340	405	1			140
06	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	90					230
07	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	338	351	1			217
FRANKS (SCHENCK UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY FEDERAL DELANGE GAS UNIT				32688 728 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON									
WELL #:				2	RRCID -> 274735	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11285	- 11332							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT 1				32688 800 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON									
WELL #:				2	RRCID -> 082755	COMPL. DATE 05/08/1979	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11172	- 11264							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083	- 11407						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GORDON				WELL #:	2	RRCID -> 194515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12803	PERF.11540	- 11791					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2002	1	254	9	Y	231	111	1			165
03	1900 N	2916	-0-	1016	1016	2761	1	155	9	Y	141	213	1			93
04	2495 N	1479	-0-	-1016	-0-	1330	1	149	9	Y	135	140	1			88
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2278	1	162	9	Y	147	147	1			88
06	3000 N	3076	-0-	76	76	2713	1	363	9	Y	330	275	1			143
*07	2443 N	2367	-0-	-76	-0-	2315	1	52	9	Y	47	77	1			111

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GALVESTON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
GORDON										WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541									
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1774	1	337	9	Y	306	183	1				255		
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2471	1	158	9	Y	144	200	1				199		
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2159	1	272	9	Y	247	205	1				241		
05	3038 X	3036	-0-	-2	-0-	2682	1	354	9	Y	322	307	1				256		
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2739	1	325	9	Y	295	222	1				329		
*07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3067	1	229	9	Y	208	349	1				188		
FRANKS, C. E. GAS UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						46		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						46		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						46		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						46		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						46		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
GILBY, M. ET AL G. U.										WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310									
02	22545 X	1763	-0-	-20782	-0-	1567	1	196	9	Y	178	256	1				215		
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1588	1	168	9	Y	153	148	1				220		
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2565	1	187	9	Y	170	141	1				249		
05	8835 X	4355	-0-	-4480	-0-	4032	1	323	9	Y	294	344	1				199		
06	8550 X	3591	-0-	-4959	-0-	3345	1	246	9	Y	224	237	1				186		
*07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3593	1	288	9	Y	262	257	1				191		
FEDERAL BROOKS GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
FRELSBURG (Z-15-D)										32978 672 ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: COLORADO				
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442																			
NOSKA, J. EST. WELL #: 1 RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295																			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52		
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002																			

FRENCH ISLAND (MARG 1)			32991 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
VESTIGE ENERGY, LLC			884807					
MCFADDIN TRUST			WELL #: 2	RRCID -> 233977	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8672 - 8750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	N	225	281
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	N	299	210
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	365	20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	378	20
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
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	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND														
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361														
ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)											//CONT.//		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP											//CONT.//		253361									
KST KATY											WELL #:		6		RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7458 - 7508	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #:		8A		RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6872 - 6942	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	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	
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	188	188	1			-0-				
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
KST KATY											WELL #:		8		RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 7367		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #:		7		RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 6853 - 6918	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #:		11		RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)													CNTY: FORT BEND	
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP														
KST KATY														
WELL #: 12														
RRCID -> 190696														
COMPL. DATE 02/26/2002														
TOTAL DEPTH 7702														
PERF. 7249 - 7699														
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTSHEAR, S. (CONS.)													CNTY: FORT BEND	
ENERGY CORPORATION OF AMERICA														
FOSTER FARMS DEEP														
WELL #: 1														
RRCID -> 196848														
COMPL. DATE 06/20/2003														
TOTAL DEPTH 17334														
PERF.15631 - 15654														
02	5880 X	2745	-0-	-3135	-0-	57	1	2641	2	N	43	179	1	63
						47	9							
03	5487 X	2836	-0-	-2651	-0-	18	1	2743	2	N	68			131
						75	9							
04	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	152	1	5608	2	N	92	68	1	155
						101	9							
05	5425 X	4643	-0-	-782	-0-	131	1	4446	3	N	60			215
						66	9							
06	4710 X	4524	-0-	-186	-0-	16	1	4431	2	N	70	185	1	100
						77	9							
07	6045 X	5762	-0-	-283	-0-	149	1	5504	2	N	99			199
						109	9							

F.A.S.H. DEEP "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 214656														
COMPL. DATE 01/01/2006														
TOTAL DEPTH 16300														
PERF.16000 - 16170														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	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														
02	3304 X	2633	-0-	-671	-0-	81	1	2529	2	N	21			63
						23	9							
03	3658 X	1524	-0-	-2134	-0-	12	1	1455	2	N	52			115
						57	9							
04	3540 X	1691	-0-	-1849	-0-	48	1	1626	2	N	15			130
						17	9							
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	109	1	3102	2	N	27	127	1	30
						30	9							
06	2820 X	1587	-0-	-1233	-0-	48	1	1528	2	N	10			40
						11	9							
07	2914 X	2260	-0-	-654	-0-	51	1	2195	2	N	13			53
						14	9							

FOSTER FARMS DEEP														
WELL #: 1H														
RRCID -> 226909														
COMPL. DATE 02/20/2007														
TOTAL DEPTH 15800														
PERF.16400 - 18474														
02	4564 X	2232	-0-	-2332	-0-	77	1	2125	2	N	27	182	1	84
						30	9							
03	5053 X	1468	-0-	-3585	-0-	2	1	1262	2	N	185	145	1	124
						204	9							
04	4410 X	2731	-0-	-1679	-0-	71	1	2613	2	N	43	45	1	122
						47	9							
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	156	1	3594	2	N	120			242
						132	9							
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	51	1	2999	2	N	145	180	1	207
						160	9							
07	2821 X	2799	-0-	-22	-0-	69	1	2576	2	N	140	174	1	173
						154	9							

FULTSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA MOORE DEEP															//CONT.// 33290 300 //CONT.// 251868			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
															WELL #: 1H			RRCID -> 236352			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*								EOM BALANCE
02		1792 X	1711	-0-	-81	-0-			267 44	1 9		1400	2	N												93
03		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-			296 33	1 9		1499	2	N												123
04		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-			309 44	1 9		1481	2	N									135	1		28
05		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-			346 20	1 9		1514	2	N												46
06		1830 X	1824	-0-	-6	-0-			356 24	1 9		1444	2	N												68
07		1891 X	1767	-0-	-124	-0-			242 52	1 9		1473	2	N												115
FASH DEEP															WELL #: 1H			RRCID -> 247835			COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125		
02		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-			98 79	1 9		5268	2	N												142
03		16520 X	16520	-0-	-0-	-0-			204 171	1 9		16145	2	N									180	1		117
04		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-			322 99	1 9		10160	2	N									110	1		97
05		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-			313 36	1 9		7748	2	N									67	1		63
06		6900 X	4519	-0-	-2381	-0-			21 9	1 9		4489	2	N												71
*07		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-			185 90	1 9		6971	2	N												153
HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO															WELL #: 1H			RRCID -> 201259			COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496		
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-			24	1		173	3	Y									-0-			14
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-			24 127	1 9		273	3	Y									115	3	1	126
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-								Y									-0-	124	1	2
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-			32 2	1 9		305	3	Y									2	3	1	1
06		420 N	274	-0-	-146	-0-			20 1	1 9		253	3	Y									1			2
*07		238 N	238	-0-	-0-	-0-			18 1	1 9		219	3	Y									1	2	1	1
MCMILLIAN															WELL #: 1H			RRCID -> 211387			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320		
02		10500 X	10093	-0-	-407	-0-			1223 337	1 9		8533	3	Y									306	303	1	247
03		11222 X	11083	-0-	-139	-0-			859 470	1 9		9754	3	Y									427	518	1	156
04		10860 X	10691	-0-	-169	-0-			777 420	1 9		9494	3	Y									382	269	1	269
05		11268 X	11268	-0-	-0-	-0-			1025 408	1 9		9835	3	Y									371	378	1	262
06		10800 X	10663	-0-	-137	-0-			741 394	1 9		9528	3	Y									358	428	1	192
07		11160 X	10915	-0-	-245	-0-			804 371	1 9		9740	3	Y									337	375	1	154

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN															
//CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2100 X	1768	-0-	-332	-0-		215 62	1 9	1491	3	Y	56	171	1	96
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		192 37	1 9	2177	3	Y	34	100	1	30
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		128 28	1 9	1556	3	Y	25	24	1	31
05	1953 N	1765	-0-	-188	-0-		164 31	1 9	1570	3	Y	28	37	1	22
06	2340 N	1923	-0-	-417	-0-		134 67	1 9	1722	3	Y	61	57	1	26
*07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		169 51	1 9	2046	3	Y	46	53	1	19
FOSTER FARMS															
WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924															
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		129 37	1 9	2129	3	Y	34	38	1	46
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-		38 29	1 9	655	3	Y	26			72
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-		36 9	1 9	560	3	Y	8			80
05	2542 X	590	-0-	-1952	-0-		39 4	1 9	547	3	Y	4	42	1	42
06	2460 X	700	-0-	-1760	-0-		45 6	1 9	649	3	Y	5			47
07	2542 X	407	-0-	-2135	-0-		6 17	1 9	384	3	Y	15			62
MCMILLIAN															
WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304															
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		95 7	1 9	664	3	Y	6	1	1	11
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-		59 8	1 9	683	3	Y	7	11	1	7
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-		506 114	1 9	6174	3	Y	104	49	1	62
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-		362 47	1 9	3478	3	Y	43	61	1	44
06	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-		573 42	1 9	7363	3	Y	38	26	1	56
07	7006 X	4388	-0-	-2618	-0-		331 41	1 9	4016	3	Y	37	63	1	30
IMPARATO															
WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230															
02	1540 N	1499	-0-	-41	-0-		186 17	1 9	1296	3	Y	15			138
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		130 107	1 9	1471	3	Y	97	17	1	218
04	1590 N	1528	-0-	-62	-0-		115 8	1 9	1405	3	Y	7	36	1	189
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		157 11	1 9	1512	3	Y	10	15	1	184
06	1650 N	1582	-0-	-68	-0-		113 7	1 9	1462	3	Y	6			190
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		122 6	1 9	1476	3	Y	5	13	1	182

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN														
//CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	159 33 9	1	2635 3	N	30				195
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	181 40 9	1	3109 3	N	36	159 1			72
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	203 42 9	1	3173 3	N	38				110
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	224 41 9	1	3139 3	N	37				147
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	224 44 9	1	3252 3	N	40				187
07	3503 X	2402	-0-	-1101	-0-	39 36 9	1	2327 3	N	33				220
IMPARATO														
WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FOSTER FARMS														
WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675														
02	3108 X	2067	-0-	-1041	-0-	117 11 9	1	1939 3	Y	10	138 1			144
03	3441 X	3292	-0-	-149	-0-	178 42 9	1	3072 3	Y	38				182
04	3102 X	2984	-0-	-118	-0-	177 41 9	1	2766 3	Y	37				219
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	187 29 9	1	2610 3	Y	26	134 1			111
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	192 35 9	1	2799 3	Y	32				143
07	2573 X	2437	-0-	-136	-0-	39 43 9	1	2355 3	Y	39				182
FOSTER CREEK ESTATES														
WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546														
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	14 1	1	96 3	N	-0-				122
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	11 1 9	1	122 3	N	1	2 1			121
04	180 N	20	-0-	-160	-0-	2 1	1	18 3	N	-0-				121
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	135 3	N	1	1 1			121
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	7 1	1	85 3	N	-0-				121
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	1	56 3	N	-0-	1 1			120
GLESS														
WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925														
02	1960 N	1777	-0-	-183	-0-	1742 3	3	35 9	N	32				137
03	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2002 3	3	39 9	N	35				172
04	2070 N	2016	-0-	-54	-0-	1937 3	3	79 9	N	72				244
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2057 3	3	54 9	N	49	178 1			115
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2058 3	3	39 9	N	35				150
*07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2260 3	3	44 9	N	40				190

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 430

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HARRISON				//CONT.// 33290 300 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				1	RRCID -> 246823	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 16503	PERF.14210	- 14287				
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	
02	3052 X	2738	-0-	-314	-0-	154 35 9	2549 3	N	32			242	
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	184 58 9	3167 3	N	53	175 1		120	
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	200 90 9	3134 3	N	82			202	
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	226 3 9	3159 3	N	3			205	
06	3300 X	2813	-0-	-487	-0-	180 21 9	2612 3	N	19	170 1		54	
07	3472 X	2933	-0-	-539	-0-	47 22 9	2864 3	N	20			74	
MCMILLIAN				WELL #:	3	RRCID -> 250476	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 15801	PERF.16210	- 16315			
02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	98 54 9	680 3	Y	49	48 1		46	
03	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	241 26 9	2730 3	Y	24	49 1		21	
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	199 22 9	2435 3	Y	20	10 1		31	
05	2697 X	1045	-0-	-1652	-0-	96 30 9	919 3	Y	27	33 1		25	
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	275 30 9	3542 3	Y	27	21 1		31	
07	3007 X	2821	-0-	-186	-0-	213 22 9	2586 3	Y	20	34 1		17	
VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC				882776 WELL #:	1	RRCID -> 208026	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 15856	PERF.13370	- 13400			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FUQUA (AUSTIN CHALK) CML EXPLORATION, LLC FRAZIER UNIT				33328 500 120648 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES						
				1	RRCID -> 154128	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15240	PERF.13032	- 15230				
02	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			30	
03	1457 #	1021	-0-	-436	-0-	1021 2		N	-0-			30	
04	1410 #	1048	-0-	-362	-0-	1048 2		N	-0-			30	
05	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			30	
06	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-			30	
*07	2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-			30	
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR				220889 WELL #:	1	RRCID -> 103285	COMPL. DATE 02/09/1982	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12730	- 12765			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GSF-LANDFILL GAS			33558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS									
GSF ENERGY, L.L.C.			337085																
MCCARTY ROAD LANDFILL			WELL #:		1		RRCID -> 118285		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				

M	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		

02	117780	117780	-0-	-0-		133336	117780	2			N	-0-						-0-	
03	127266	127266	-0-	-0-		133336	127266	2			N	-0-						-0-	
04	122375	122375	-0-	-0-		133336	122375	2			N	-0-						-0-	
05	20244602	111266	-0-	-133336		-0-	111266	2			N	-0-						-0-	
06	113805	113805	-0-	-0-		-0-	113805	2			N	-0-						-0-	
*07	129070	129070	-0-	-0-		-0-	129070	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
02	14227	14227	-0-	-0-	-0-	3098	1	1254	2	N	8977	9023	1			284
						9875	9									
03	16340	16340	-0-	-0-	-0-	3796	1	1919	2	N	9659	9574	1			369
						10625	9									
04	13273	13273	-0-	-0-	-0-	3370	1	499	2	N	8549	8429	1			489
						9404	9									
05	9776	9776	-0-	-0-	-0-	2039	1	1261	2	N	5887	5843	1			533
						6476	9									
06	14097	14097	-0-	-0-	-0-	1193	1	4076	2	N	8025	8408	1			150
						8828	9									
*07	14548	14548	-0-	-0-	-0-	1194	1	4250	2	N	8276	7878	1			548
						9104	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2029
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2029
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2029
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2029
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2029
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)				33840 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP				072712									
S.T. 307-L N/2 SW/4				WELL #:	2	RRCID -> 255492	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7919 - 7932	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343	

GARDEN VILLAS (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
048169														
WELL #: 1					RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744									
M	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
02	5236 #	4191 -0-	-1045	-0-	280 1	3542	2	N	335	570	1			224
03	4960 #	4664 -0-	-296	-0-	369 9	4029	2	N	315					539
04	5670 #	4117 -0-	-1553	-0-	288 1	3659	2	N	174	366	1			347
05	5859 #	3746 -0-	-2113	-0-	347 9	3171	2	N	292	365	1			274
06	5670 #	4031 -0-	-1639	-0-	267 1	3430	2	N	279	373	1			180
07	4650 #	4420 -0-	-230	-0-	191 9	3823	2	N	264					444
					254 1									
					321 9									
					294 1									
					307 9									
					307 1									
					290 9									
GARWOOD (MIOCENE 1300)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
450347														
WELL #: 1 C					RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308									
02	SI MULT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
450347														
WELL #: 1 T					RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104									
02	112 N	107 -0-	-5	-0-	107 1				N	-0-				-0-
03	123 N	123 -0-	-0-	-0-	123 1				N	-0-				-0-
04	101 N	101 -0-	-0-	-0-	101 1				N	-0-				-0-
05	124 N	109 -0-	-15	-0-	109 1				N	-0-				-0-
*06	120 N	-0- -0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
*07	109 N	109 -0-	-0-	-0-	109 1				N	-0-				-0-
GARWOOD (MIOCENE 2350)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
040190														
WELL #: 1					RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332									
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
RAU, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636	
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
02	1092 #	1034	-0-	-58	-0-	76 1	940 2	N	60
03	1147 #	1054	-0-	-93	-0-	18 9	979 2	N	66
04	1110 #	1053	-0-	-57	-0-	68 1	972 2	N	78
05	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	7 9	1231 2	N	83
06	1110 #	949	-0-	-161	-0-	68 1	881 2	N	92
07	1147 #	211	-0-	-936	-0-	13 1	196 2	N	94
						2 9			

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
FINLEY RESOURCES, INC.		268602							
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	253 1	88 2	N	6
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	253 1	90 2	N	6
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	253 1	88 2	N	6
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	253 1	93 2	N	6
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	253 1	89 2	N	6
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	253 1	95 2	N	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)														34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD. STAFF														295861									
														WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343	
M	0	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)														34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU														846255									
														WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF. 15316 - 15334	
02	728	#	512	-0-	-216	-0-		512	2						N	-0-						-0-	
03	806	#	584	-0-	-222	-0-		584	2						N	-0-						-0-	
04	585	R	585	-0-	-0-	-0-		585	2						N	-0-						-0-	
05	427	R	427	-0-	-0-	-0-		427	2						N	-0-						-0-	
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)														34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA														722819									
														WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF. 12135 - 12185	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						33	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						33	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						33	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						33	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						33	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						33	
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)														34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL														093621									
														WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299									N	NO RPT						22	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299									N	NO RPT						22	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299									N	NO RPT						22	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299									N	NO RPT						22	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299									N	NO RPT						22	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299									N	NO RPT						22	
31 OPERATING LLC COCHRAN GAS UNIT														953535									
														WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10090 - 10100	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAZA ENERGY, LLC			950545		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE							
STINGRAY			WELL #:	A 1RE	RRCID -> 273567	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332	PERF.12129 - 13078								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)			34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE							
WCS OIL & GAS CORPORATION			902624													
BANKS D.			WELL #:	1RE	RRCID -> 281822	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11050 - 13920								
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	295 2				N	-0-					-0-
03	372 #	371	-0-	-1	-0-	371 2				N	-0-					-0-
04	538 R	538	-0-	-0-	-0-	535 2	3 9			N	3	3 8				-0-
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2				N	-0-					-0-
06	360 #	340	-0-	-20	-0-	339 2	1 9			N	1	1 8				-0-
*07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9			N	1	1 8				-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)			34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON							
SOUTHWEST RESOURCES, INC.			806471													
MR. BOB			WELL #:	1	RRCID -> 107537	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 11293	PERF.11038 - 11223								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION			902624		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS							
GRAVES, ANADEL			WELL #:	1	RRCID -> 108557	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11061 - 11223								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIDDINGS (BUDA)			34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS							
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC			014471													
HOWARD			WELL #:	1H	RRCID -> 262163	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 11655	PERF.11254 - 15140								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GIDDINGS (BUDA)			//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZOS							
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC			//CONT.//		014471														
HOWARD			WELL #:		2H	RRCID -> 262672			COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
02	1148 #	769	-0-	-379	-0-	769	2					N	-0-					52	
03	1178 #	1001	-0-	-177	-0-	1001	2					N	-0-					52	
04	1170 #	849	-0-	-321	-0-	849	2					N	-0-					52	
05	1209 #	1004	-0-	-205	-0-	1004	2					N	-0-					52	
06	1170 #	816	-0-	-354	-0-	816	2					N	-0-					52	
07	992 #	976	-0-	-16	-0-	976	2					N	-0-					52	
DALBOSCO					WELL #:		E 1		RRCID -> 247094			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
BUTAUD E					WELL #:		1		RRCID -> 251250			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					129	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					129	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					129	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					129	
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2					N	-0-					129	
*07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2					N	-0-					129	
WELLS E					WELL #:		1H		RRCID -> 253389			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000				
02	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2					N	-0-					73	
03	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	2					N	-0-					73	
04	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2					N	-0-					73	
05	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2					N	-0-					73	
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2					N	-0-					73	
*07	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2					N	-0-					73	
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
CHMELAR					WELL #:		1H		RRCID -> 275853			COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 6677 PERF.10771 - 12212				
02	112 #	22	-0-	-90	-0-	19	3	3	9	N	3							56	
03	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1365	3	150	9	N	136							192	
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1048	3	105	9	N	95							287	
05	475 R	475	-0-	-0-	-0-	445	3	30	9	N	27							314	
06	1200 #	140	-0-	-1060	-0-	109	3	31	9	N	28							342	
*07	1240 #	5	-0-	-1235	-0-	3	3	2	9	N	2							344	

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3332 #	2629	-0-	-703	-0-	2540	2	89	9	N	81	191	1		102
03	3689 #	2885	-0-	-804	-0-	2785	2	100	9	N	91				193
04	3120 #	2742	-0-	-378	-0-	2647	2	95	9	N	86	194	1		85
05	3162 #	2732	-0-	-430	-0-	2655	2	77	9	N	70				155
06	2910 #	2702	-0-	-208	-0-	2625	2	77	9	N	70				225
07	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				225
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735															
02	2548 #	2301	-0-	-247	-0-	2198	2	103	9	N	94				225
03	2790 #	2549	-0-	-241	-0-	2435	2	114	9	N	104	193	1		136
04	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2249	2	125	9	N	114				250
05	2666 #	2413	-0-	-253	-0-	2307	2	106	9	N	96	193	1		153
06	2580 #	2326	-0-	-254	-0-	2235	2	91	9	N	83				236
07	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				236
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276															
02	24976 #	-0-	-0-	-24976	-0-					N	173				363
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	195	1		238
04	17639 R	17639	-0-	-0-	-0-	17517	2	122	9	N	111	184	1		165
05	16689 R	16689	-0-	-0-	-0-	16624	2	65	9	N	59				224
06	12143 R	12143	-0-	-0-	-0-	12047	2	96	9	N	87				311
07	18228 #	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT				311
KOUATLI, AIMAN M. 476360 WELTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413															
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-				-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	15				15
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				15
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				15
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453 PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800															
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	183	368	1		48
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	136				184
04	570 #	401	-0-	-169	-0-	218	2	183	9	N	166	180	1		170
05	589 #	330	-0-	-259	-0-	157	2	173	9	N	157	184	1		143
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS				34733 610 027200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL	DEPTH 11370	PERF.11198	- 18743			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	14672 X	8948	-0-	-5724	-0-	236 1700	1 9	7012	2	Y	1545	1511	1	141
03	14229 X	10876	-0-	-3353	-0-	305 1661	1 9	8910	2	Y	1510	1546	1	105
04	13770 X	11198	-0-	-2572	-0-	357 1	1 4	9478	2	Y	1238	1184	1	159
05	14229 X	12314	-0-	-1915	-0-	448 1612	1 9	10254	2	Y	1465	1499	1	125
06	11550 X	8677	-0-	-2873	-0-	395 834	1 9	7448	2	Y	758	796	1	87
07	11563 X	11447	-0-	-116	-0-	485 1383	1 9	9579	2	Y	1257	1191	1	153
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL	DEPTH 11176	PERF.11608	- 19198			
02	11424 X	9191	-0-	-2233	-0-	7323	2	1868	9	Y	1698	1414	1	733
03	T. A.	9598	-0-	9598	9598	7775	2	1823	9	Y	1657	2002	1	388
04	T. A.	8799	-0-	8799	18397	7181	2	1618	9	Y	1471	1347	1	512
05	T. A.	9178	-0-	9178	27575	7592	2	1586	9	Y	1442	1531	1	423
06	35559 X	7984	-0-	-27575	-0-	6587	2	1397	9	Y	1270	1177	1	516
07	8587 X	7456	-0-	-1131	-0-	112 1335	1 9	6009	2	Y	1214	1405	1	325
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	5H	RRCID -> 281041	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL	DEPTH 11086	PERF. N/A				
02	0 W	7191	-0-	7191	427356	5776	2	1415	9	Y	1286	1056	1	555
03	0 W	6272	-0-	6272	433628	5031	2	1241	9	Y	1128	1419	1	264
04	0 W	8304	-0-	8304	441932	6718	2	1586	9	Y	1442	1204	1	502
05	0 W	7865	-0-	7865	449797	6480	2	1385	9	Y	1259	1392	1	369
06	0 W	7731	-0-	7731	457528	6301	2	1430	9	Y	1300	1141	1	528
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	457528					Y	NO RPT			528
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 11462	PERF.11572	- 18383			
02	24612 X	15824	-0-	-8788	-0-	423 2156	1 9	13245	2	Y	1960	1933	1	178
03	25668 X	18527	-0-	-7141	-0-	510 2324	1 9	15693	2	Y	2113	2144	1	147
04	22410 X	16428	-0-	-5982	-0-	507 1	1 4	14002	2	Y	1744	1667	1	224
05	21576 X	15783	-0-	-5793	-0-	552 1992	1 9	13239	2	Y	1811	1881	1	154
06	19140 X	13785	-0-	-5355	-0-	582 1716	1 9	11487	2	Y	1560	1535	1	179
07	18538 X	13625	-0-	-4913	-0-	555 1619	1 9	11451	2	Y	1472	1472	1	179
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL	DEPTH 11394	PERF.11581	- 19173			
02	18788 X	14021	-0-	-4767	-0-	398 1605	1 9	12018	2	Y	1459	1426	1	133
03	19313 X	14492	-0-	-4821	-0-	423 1641	1 9	12428	2	Y	1492	1521	1	104
04	17190 X	11360	-0-	-5830	-0-	364 1	1 4	9600	2	Y	1268	1209	1	163
05	16585 X	12496	-0-	-4089	-0-	456 1519	1 9	10521	2	Y	1381	1426	1	118
06	15780 X	11327	-0-	-4453	-0-	496 1414	1 9	9417	2	Y	1285	1256	1	147
07	15531 X	11476	-0-	-4055	-0-	486 1320	1 9	9670	2	Y	1200	1201	1	146

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
GOEN FAMILY				WELL #:	2H	RRCID ->	281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.11379	- 19931	
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	CODE	BALANCE
02	100632	X	15658	-0-	-84974	-0-	427	1	13379	2	Y	1684	1647	1	153
							1852	9							
03	25823	X	17615	-0-	-8208	-0-	500	1	15407	2	Y	1553	1598	1	108
							1708	9							
04	22350	X	15702	-0-	-6648	-0-	502	1	13864	2	Y	1214	1166	1	156
							1	4	1335	9					
05	20987	X	14964	-0-	-6023	-0-	541	1	12961	2	Y	1329	1372	1	113
							1462	9							
06	18210	X	13316	-0-	-4894	-0-	579	1	11420	2	Y	1197	1173	1	137
							1317	9							
07	17608	X	12774	-0-	-4834	-0-	532	1	10978	2	Y	1149	1147	1	139
							1264	9							
MILES UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11388	- 18854	
02	80976	X	22902	-0-	-58074	-0-	608	1	19046	2	Y	2953	2928	1	269
							3248	9							
03	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	697	1	21455	2	Y	4415	4376	1	308
							4857	9							
04	26010	X	23052	-0-	-2958	-0-	649	1	17934	2	Y	4062	3849	1	521
							1	4	4468	9					
05	25699	X	20137	-0-	-5562	-0-	700	1	16778	2	Y	2417	2732	1	206
							2659	9							
06	26130	X	17642	-0-	-8488	-0-	735	1	14498	2	Y	2190	2145	1	251
							2409	9							
07	27001	X	16377	-0-	-10624	-0-	657	1	13550	2	Y	1973	1985	1	239
							2170	9							
GOEN FAMILY				WELL #:	3H	RRCID ->	281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11445	- 19849	
02	94724	X	14140	-0-	-80584	-0-	381	1	11941	2	Y	1653	1617	1	150
							1818	9							
03	104873	X	17185	-0-	-87688	-0-	488	1	15032	2	Y	1514	1558	1	106
							1665	9							
04	101490	X	15333	-0-	-86157	-0-	489	1	13506	2	Y	1215	1165	1	156
							1	4	1337	9					
05	104873	X	14159	-0-	-90714	-0-	510	1	12234	2	Y	1286	1332	1	110
							1415	9							
06	101490	X	12762	-0-	-88728	-0-	551	1	10870	2	Y	1219	1189	1	140
							1341	9							
07	104873	X	12188	-0-	-92685	-0-	505	1	10414	2	Y	1154	1154	1	140
							1269	9							
EWERT				WELL #:	1H	RRCID ->	282093	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	11440	PERF.11422	- 19477	
02	99876	X	15564	-0-	-84312	-0-	414	1	12973	2	Y	1979	1934	1	180
							2177	9							
03	110577	X	17300	-0-	-93277	-0-	479	1	14739	2	Y	1893	1941	1	132
							2082	9							
04	107010	X	14987	-0-	-92023	-0-	463	1	12776	2	Y	1588	1516	1	204
							1	4	1747	9					
05	110577	X	14934	-0-	-95643	-0-	527	1	12638	2	Y	1608	1675	1	137
							1769	9							
06	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	596	1	11752	2	Y	1328	1313	1	152
							1461	9							
07	17298	X	12750	-0-	-4548	-0-	529	1	10912	2	Y	1190	1198	1	144
							1309	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
EWERT														
WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234														
M	0	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
02		80696 X	13825	-0-	-66871	-0-	370	1	11589	2	Y	1696	1659	154
03		89342 X	15626	-0-	-73716	-0-	1866	9						
04		86460 X	13338	-0-	-73122	-0-	433	1	13330	2	Y	1694	1730	118
05		89342 X	15445	-0-	-73897	-0-	1863	9						
06		86460 X	12858	-0-	-73602	-0-	413	1	11409	2	Y	1377	1318	177
07		89342 X	11930	-0-	-77412	-0-	1	4	1515	9				
							557	1	13351	2	Y	1397	1455	119
							1537	9						
							558	1	11020	2	Y	1164	1150	133
							1280	9						
							496	1	10223	2	Y	1101	1100	134
							1211	9						
GOEN FAMILY														
WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143														
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
DODD														
WELL #: 252131 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VERDUN OIL & GAS LLC														
BOULDEN, F.														
WELL #: 884566 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	171	2	17	9	N	15		116
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		116
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	101	2	157	9	N	143		259
06		180 N	98	-0-	-82	-0-	92	3	6	9	N	5		264
*07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	80	3	8	9	N	7		271
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC														
LEWIS 'A'														
WELL #: 923453 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929														
02		12936 X	5726	-0-	-7210	-0-	5555	2	171	9	N	155	176	128
03		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20125	2	436	9	N	396	368	156
04		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	14548	2	270	9	N	245	174	227
05		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	265	362	130
06		12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT		130
07		16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT		130
MARGARITA E UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
BROLLIER														
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	20608	2	43	9	N	39		207
03		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	16981	2	57	9	N	52	184 1	75
04		13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13005	2	53	9	N	48		123
05		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	45		168
06		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT		168
07		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT		168
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														
APACHE CORPORATION														
REVEILLE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BR SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION														
VIDA UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LUTHERHILL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556														
02		1736 N	1285	-0-	-451	-0-	1260	2	25	9	N	23		165
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1413	2	32	9	N	29		194
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	2	21	9	N	19	168 1	45
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	2	30	9	N	27		72
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	2	25	9	N	23		95
*07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	N	25		120
FRANCIS														
WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390														
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-		28
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-		28
04		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-		28
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		28
06		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-		28
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-		28

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - P/A 03/09/17														
LEEXUS OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			88
03	32 N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-			88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935														
02	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	2390	2	57	9	N	52			171
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2732	2	61	9	N	55			226
04	2760 X	2555	-0-	-205	-0-	2510	2	45	9	N	41	178	1	89
05	2821 X	2668	-0-	-153	-0-	2609	2	59	9	N	54			143
06	2700 X	2555	-0-	-145	-0-	2499	2	56	9	N	51	1	8	193
07	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	2606	2	53	9	N	48	175	1	66
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822														
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2449	2	48	9	N	44	1	8	192
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2721	2	52	9	N	47			239
04	2610 X	2562	-0-	-48	-0-	2519	2	43	9	N	39	176	1	102
05	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2556	2	46	9	N	42			144
06	2670 X	2518	-0-	-152	-0-	2473	2	45	9	N	41			185
07	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	2538	2	43	9	N	39			224
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126														
02	4144 X	4104	-0-	-40	-0-	4087	2	17	9	N	15			204
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4524	2	14	9	N	13			217
04	4410 X	4383	-0-	-27	-0-	4372	2	11	9	N	10			227
05	4557 X	4493	-0-	-64	-0-	4470	2	23	9	N	21	179	1	68
06	4410 X	4354	-0-	-56	-0-	4354	2			N	-0-		1 8	68
07	4557 X	4456	-0-	-101	-0-	4446	2	10	9	N	9			77
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200														
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1629	2	35	9	N	32			137
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	N	33			170
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	2	37	9	N	34			204
05	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1782	2	36	9	N	33			237
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	1715	2	28	9	N	25	186	1	75
07	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1820	2	39	9	N	35		1 8	110
DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932														
02	2296 N	1743	-0-	-553	-0-	1692	2	51	9	N	46	1	8	261
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2419	2	74	9	N	67	180	1	148
04	2250 N	2121	-0-	-129	-0-	2056	2	65	9	N	59			207
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2312	2	78	9	N	71	1	8	277
06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	2198	2	62	9	N	56	189	1	143
*07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2241	2	75	9	N	68		1 8	211

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2128 X	1889	-0-	-239	-0-	1855	2	34	9	N	31				73	
03	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2115	2	51	9	N	46				119	
04	2280 X	2063	-0-	-217	-0-	2021	2	42	9	N	38				157	
05	2294 X	2171	-0-	-123	-0-	2128	2	43	9	N	39	1	8		195	
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2095	2	35	9	N	32	185	1		42	
*07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2163	2	44	9	N	40				82	
MISS KATIE													WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304			
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	N	15				197	
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	N	12				209	
04	1290 N	460	-0-	-830	-0-	449	2	11	9	N	10				219	
05	1488 N	189	-0-	-1299	-0-	188	2	1	9	N	1				220	
06	1110 N	24	-0-	-1086	-0-	24	2			N	-0-				220	
07	465 N	20	-0-	-445	-0-	20	2			N	-0-				220	
PALMER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308			
02	2884 X	2848	-0-	-36	-0-	2781	2	67	9	N	61	1	8		190	
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3091	2	70	9	N	64	181	1		73	
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3002	2	59	9	N	54				127	
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3169	2	69	9	N	63	1	8		189	
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3100	2	65	9	N	59	180	1	1	8	67
*07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3222	2	50	9	N	45				112	
APPELT													WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767			
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2032	2	39	9	N	35				195	
03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2188	2	39	9	N	35				230	
04	2220 X	2080	-0-	-140	-0-	2034	2	46	9	N	42	184	1		88	
05	2294 X	2202	-0-	-92	-0-	2159	2	43	9	N	39				127	
06	2220 X	2101	-0-	-119	-0-	2071	2	30	9	N	27				154	
07	2294 X	2061	-0-	-233	-0-	2028	2	33	9	N	30				184	
UNITED ENERGY OPERATING, LLC													877206			
PHILIPS, VASTINE													WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689			
02	1960 N	1539	-0-	-421	-0-	1517	3	22	9	N	20				93	
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1878	3	35	9	N	32				125	
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1665	3	25	9	N	23				148	
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1533	3	26	9	N	24				172	
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	N	28				200	
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1625	3	30	9	N	27				227	
PHILLIPS-RAUCH UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453												
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979												
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
YOUNG, JOHN H., INC. 948460												
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884												
02	3080 X	2569	-0-	-511	-0-	2522	1	47 9	N	43		222
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3335	1	55 9	N	50	182 1	90
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3140	1	61 9	N	55		145
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3254	1	54 9	N	49		194
06	3270 X	3164	-0-	-106	-0-	3111	1	53 9	N	48	179 1	63
07	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	3199	1	52 9	N	47		110
HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976												
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		214
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		214
04	360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2		N	-0-		214
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-		214
06	300 N	26	-0-	-274	-0-	17	2	9 9	N	8		222
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		222
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882												
02	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2562	1	69 9	N	63		238
03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2815	1	61 9	N	55	184 1	109
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2713	1	62 9	N	56		165
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2797	1	57 9	N	52	179 1	38
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2658	1	57 9	N	52		90
*07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2520	1	50 9	N	45		135
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114												
02	6664 X	4834	-0-	-1830	-0-	4751	2	83 9	N	75		294
03	7378 X	6032	-0-	-1346	-0-	5915	2	117 9	N	106	181 1	219
04	7140 X	5636	-0-	-1504	-0-	5549	2	87 9	N	79	186 1	112
05	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5593	2	94 9	N	85		197
06	5850 X	3203	-0-	-2647	-0-	3151	2	52 9	N	47	187 1	57
07	6045 X	1518	-0-	-4527	-0-	1509	2	9 9	N	8		65

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZOS							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131															
OLDEN-PAULL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 250056		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 15003		PERF.10313 - 15003					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2				N	-0-					67	
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2				N	-0-					67	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	3000 N	3644	-0-	644	644	644	3643	2		1	9	N	1					68	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	644						N	NO RPT					68	
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEE							
COPESTONE OPERATING, LLC				176882															
HUETTEL-BROWN				WELL #:		3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 2922 - 2949					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC				681161															
LEHMANN-SCHKADE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	
RED SNAPPER				WELL #:		1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
TEINERT-KUNZE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
TUNA UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161													
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - P/A 03/31/17																	

BARRACUDA UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WEIDER UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9974 - 9982			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BARRACUDA UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9992 - 10020			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500)														CNTY: FAYETTE	
MAGNUM PRODUCING, LP															
LEHMANN-ZOCH															
WELL #: 1 RRCID -> 264922 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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															
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-						N	-0-			126
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	126 1	2 8	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON	
APACHE CORPORATION															
SANTO FE "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 10320 - 10430															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
07	14B2 EXT	-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															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE	
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.															
MATIS, J.															
WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970															
02	1260 N	955	-0-	-305	-0-	875	3	80	9	N	73	182	1		95
03	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	966	3	94	9	N	85				180
04	1230 N	993	-0-	-237	-0-	910	3	83	9	N	75	177	1		78
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1207	3	64	9	N	58				136
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	970	3	67	9	N	61				197
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	958	3	61	9	N	55	176	1		76
AEON OPERATING, INC.															
NAVASOTA UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF. 14360 - 17899															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484														
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
AKG OPERATING COMPANY 009566														
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632														
02	3528 X	2803	-0-	-725	-0-	84	1	2719	2	N	-0-			-0-
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	77	1	3032	2	N	-0-			-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	91	1	3358	2	N	-0-			-0-
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	62	1	2630	2	N	-0-			-0-
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	84	1	3448	2	N	-0-			-0-
*07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	92	1	3542	2	N	-0-			-0-
ANCHOR OPERATING CO. 020596														
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994														
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	515	3	31	9	N	28			304
03	806 N	553	-0-	-253	-0-	517	3	36	9	N	33			337
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	766	3	25	9	N	23	180 1		180
05	620 N	520	-0-	-100	-0-	496	3	24	9	N	22			202
06	540 N	384	-0-	-156	-0-	370	3	14	9	N	13			215
07	806 N	451	-0-	-355	-0-	434	3	17	9	N	15			230
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079														
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE									
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596																					
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1												RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9922 - 10578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94			
PECAN CREEK UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10184 - 10286
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ROADRUNNER-KNOX UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8451 - 8654
02	140 N	136	-0-	-4	-0-			136	2		N	-0-						57			
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166	2		N	-0-						57			
04	210 N	160	-0-	-50	-0-			160	2		N	-0-						57			
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193	2		N	-0-						57			
06	150 N	131	-0-	-19	-0-			131	2		N	-0-						57			
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-			225	2		N	-0-						57			
APACHE CORPORATION 027200 REVEILLE												WELL #:	1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
SANTA FE "A"												WELL #:	2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10057 - 10201
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
SANTA FE "B" UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10009 - 11422
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390													
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916													
M	ALLOW	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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BCL OPERATING, LLC 040199													
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150													
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-	-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-	-0-
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	3			N	-0-	-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-	-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BHEC CORPORATION 040794													
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
BASS PETROLEUM, INC 054836																	
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC 089988																	
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230																	
02	83	X	56	-0-	-27	-0-	39	3	17	9		N	15				174
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9		N	5				179
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	105	3	42	9		N	38				217
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	117	3	42	9		N	38				255
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	264	3	34	9		N	31	187	1		99
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT				99
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600																	
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	3	6	9		N	5				230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				230
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-				230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				230
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	271	3	10	9		N	9				239
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				239
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930																	
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1269	2				N	-0-				121
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2				N	-0-				121
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2				N	-0-				121
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2				N	-0-				121
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2				N	-0-				121
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2				N	-0-				121
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088																	
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A																	
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	3	12	9		N	11				66
03	1457	N	969	-0-	-488	-0-	939	3	30	9		N	27				93
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1058	3	25	9		N	23				116
05	1240	N	860	-0-	-380	-0-	835	3	25	9		N	23				139
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1205	3	24	9		N	22				161
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1179	3	33	9		N	30				191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088														
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
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
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4085	3	304	9	N	276	182 1	1 8	195
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4454	3	155	9	N	141	190 1	1 8	145
04	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4239	3	139	9	N	126	186 1	1 8	84
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4352	3	139	9	N	126	1 8		209
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4331	3	120	9	N	109	187 1	2 8	129
*07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4116	3	96	9	N	87	178 1	1 8	37

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535														
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			73
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			73
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			73
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			73
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			73
*07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	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														
02	1092 N	967	-0-	-125	-0-	967	2			N	-0-			126
03	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-			126
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			126
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1069	2	2	9	N	2	2 8		126
06	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-			126
07	1209 N	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-			126

STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	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														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHISOS, LTD. 149421														
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	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														
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	2	52	9	N	47	179	1	84
03	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2815	2	32	9	N	29		1	113
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3137	2	45	9	N	41			154
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3115	2	46	9	N	42	1	8	195
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3021	2	54	9	N	49	171	1	73
*07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3106	2	24	9	N	22			95
HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393														
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	36	2	N	4			129
						4	9							
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-			129
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-			129
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-			129
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			129
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-			129
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835														
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339														
02	1008 X	209	-0-	-799	-0-	209	2			N	-0-	278	1	18
03	1116 N	445	-0-	-671	-0-	445	2			N	-0-			18
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			18
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	1			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524														
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			120
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			120
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			120
05	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																		
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					46		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					46		
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					46		
05	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2			N	-0-					46		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					46		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46		
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135																		
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					94		
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					94		
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					94		
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	127	2	23	9	N	21		90	1		25		
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25		
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166																		
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	N	5					170		
03	1798 N	533	-0-	-1265	-0-	533	2			N	-0-					170		
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					170		
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2546	2	17	9	N	15					185		
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2238	2	1	9	N	1		98	1	1 8	87		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87		
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111																		
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					169		
03	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					169		
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					169		
05	1581 X	886	-0-	-695	-0-	886	2			N	-0-		92	1		77		
06	1530 X	535	-0-	-995	-0-	535	2			N	-0-					77		
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					77		
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915																		
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					102		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					102		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	2	42	9	N	38		37	1		103		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103		
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950																		
02	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6927	2	10	9	N	9		4	8		65		
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6461	2	1	9	N	1		1	8		65		
04	6120 X	3235	-0-	-2885	-0-	3224	2	11	9	N	10					75		
05	7688 X	5328	-0-	-2360	-0-	5325	2	3	9	N	3		3	8		75		
06	7440 X	4458	-0-	-2982	-0-	4455	2	3	9	N	3		3	8		75		
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					75		
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260																		
02	1680 X	918	-0-	-762	-0-	894	2	24	9	N	22					104		
03	1860 X	892	-0-	-968	-0-	874	2	18	9	N	16					120		
04	1050 N	803	-0-	-247	-0-	767	2	36	9	N	33					153		
05	1023 N	822	-0-	-201	-0-	768	2	54	9	N	49		148	1		54		
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	562	2	23	9	N	21					75		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174													
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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280													
02	448 N	296	-0-	-152	-0-	290	2	6 9	N		5		75
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	261	2	10 9	N		9		84
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	319	2	7 9	N		6		90
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	292	2	22 9	N		20		110
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N		-0-		110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		110

SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152													
02	560 X	357	-0-	-203	-0-	357	2		N		-0-		-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N		-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N		-0-		-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N		-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N		-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981													
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N		-0-		-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N		-0-		-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N		-0-		-0-
05	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2		N		-0-		-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N		-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780													
02	1372 X	1229	-0-	-143	-0-	1229	2		N		-0-		-0-
03	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2		N		-0-		-0-
04	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2		N		-0-		-0-
05	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2		N		-0-		-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N		-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800													
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2		N		-0-		-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N		-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N		-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N		-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N		-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3390	-0-	390	390	3387	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	390					N	NO RPT					-0-
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006																
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3034	2	1	9	N	1	1	8			106
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3371	2	80	9	N	73					179
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3298	2	107	9	N	97					276
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3737	2	79	9	N	72	179	1	1	8	168
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2975	2	20	9	N	18	103	1			83
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					83
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895																
02	896 N	817	-0-	-79	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8			53
03	1054 N	732	-0-	-322	-0-	732	2			N	-0-					53
04	3000 N	5644	-0-	2644	2644	5323	2	321	9	N	292	3	8			342
05	3100 N	6926	-0-	3826	6470	6882	2	44	9	N	40	183	1	3	8	196
06	3000 N	15245	-0-	12245	18715	15204	2	41	9	N	37	4	8			229
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					229
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146																
02	1260 X	1212	-0-	-48	-0-	1190	2	22	9	N	20					150
03	1147 X	940	-0-	-207	-0-	929	2	11	9	N	10					160
04	1020 X	525	-0-	-495	-0-	517	2	8	9	N	7	1	8			166
05	1333 X	1086	-0-	-247	-0-	1071	2	15	9	N	14		1	8		179
06	1290 X	40	-0-	-1250	-0-	39	2	1	9	N	1	153	1			27
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					27
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894																
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					137
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					137
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					137
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					137
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390																
02	2800 N	1347	-0-	-1453	2954	1347	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1114	-0-	-1986	968	1114	2			N	-0-					-0-
04	1914 N	946	-0-	-968	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	678	-0-	-407	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	2800 N	1406	-0-	-1394	2321	1397	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	4545 X	2224	-0-	-2321	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
04	1650 X	343	-0-	-1307	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05	1705 X	427	-0-	-1278	-0-	427	2			N	-0-			-0-
06	1650 X	150	-0-	-1500	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
02	1652 X	1036	-0-	-616	-0-	1035	2	1	9	N	1	191	1	30
03	1085 N	739	-0-	-346	-0-	739	2			N	-0-			30
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10			40
05	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-			40
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785														
02	4984 X	4830	-0-	-154	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
03	6541 X	5381	-0-	-1160	-0-	5381	2			N	-0-			-0-
04	6330 X	5149	-0-	-1181	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
05	6541 X	5353	-0-	-1188	-0-	5353	2			N	-0-			-0-
06	5790 X	5015	-0-	-775	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403														
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	2			N	-0-			95
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-			95
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			95
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			95
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839														
02	4620 X	3964	-0-	-656	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
03	4278 X	4205	-0-	-73	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
04	4140 X	4040	-0-	-100	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
05	4278 X	4092	-0-	-186	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
06	4140 X	3933	-0-	-207	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859														
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
05	806 N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
02	532 N	223	-0-	-309	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03	558 N	291	-0-	-267	-0-	291	2			N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	2552	-0-	-948	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
03	4309 X	3184	-0-	-1125	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	2908	-0-	-1292	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	2321	-0-	-2019	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
06	4200 X	3342	-0-	-858	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327														
02	4872 X	4382	-0-	-490	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
03	5766 X	4340	-0-	-1426	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
04	4740 X	4269	-0-	-471	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
05	4867 X	3682	-0-	-1185	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
06	4710 X	3787	-0-	-923	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400														
02	6440 X	4116	-0-	-2324	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
03	7130 X	3385	-0-	-3745	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
04	6900 X	2513	-0-	-4387	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
05	6169 X	3003	-0-	-3166	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
06	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842														
02	2100 X	1929	-0-	-171	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
04	2250 X	1876	-0-	-374	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
06	2070 X	1634	-0-	-436	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			94
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			94
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14			108
05	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1278	2	30	9	N	27			135
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1242	2	45	9	N	41	144	1	32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640														
02	2800 N	1821	-0-	-979	6259	1821	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2063	-0-	-1037	5222	2063	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1944	-0-	-1056	4166	1944	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2012	-0-	-1088	3078	2012	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1894	-0-	-1106	1972	1894	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1972					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2657	-0-	-143	10104	2657	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2703	-0-	-397	9707	2703	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2520	-0-	-480	9227	2520	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2499	-0-	-601	8626	2499	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2275	-0-	-725	7901	2275	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7901					N	NO RPT			-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489														
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			44
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			44
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			44
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			44
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800														
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			40
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			40
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			40
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			40
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
02	756 N	545	-0-	-211	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07	0 N	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														
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03	682 N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
02	2800 N	1471	-0-	-1329	3782	1471	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1526	-0-	-1574	2208	1526	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1471	-0-	-1529	679	1471	2			N	-0-			-0-
05	2183 N	1504	-0-	-679	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410														
02	1764 N	1653	-0-	-111	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1275	-0-	-554	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. THELDICK UNIT										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
										//CONT.// 186835		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471		PERF.15397 - 19220	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N		-0-					40			
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N		-0-					40			
04		690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N		-0-					40			
05		1457 N	575	-0-	-882	-0-	575	2			N		-0-					40			
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N		-0-					40			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					40			

SHUPAK UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611		PERF.17528 - 21066			
02		700 N	685	-0-	-15	-0-	685	2			N		-0-					-0-			
03		837 N	413	-0-	-424	-0-	413	2			N		-0-					-0-			
04		870 N	90	-0-	-780	-0-	90	2			N		-0-					-0-			
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N		-0-					-0-			
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N		-0-					-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			

HIRAM										WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484		PERF.14636 - 19700			
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N		-0-					-0-			
03		1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N		-0-					-0-			
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N		-0-					-0-			
05		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N		-0-					-0-			
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N		-0-					-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			

MOORE, THOMAS										WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11972 - 17615			
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N		2			29	7	129			
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N		-0-					100			
04		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N		-0-					100			
05		620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2			N		-0-					100			
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N		-0-					100			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					100			

WILKINS "A"										WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11268 - 15927			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			

MUELLERSVILLE										WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15256 - 19166			
02		112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N		-0-					-0-			
03		3100 N	5155	-0-	2055	-0-	5155	2			N		-0-					-0-			
04		3000 N	4269	-0-	1269	-0-	3324	2			N		-0-					-0-			
05		3100 N	3300	-0-	200	-0-	3524	2			N		-0-					-0-			
06		3000 N	3032	-0-	32	-0-	3556	2			N		-0-					-0-			
07		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	2130				N		NO RPT					-0-			

HEIDEMANN UNIT										WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439		PERF.13292 - 19215			
02		8484 X	2232	-0-	-6252	-0-	2232	2			N		-0-					-0-			
03		9393 X	4928	-0-	-4465	-0-	4928	2			N		-0-					-0-			
04		5010 X	3002	-0-	-2008	-0-	3002	2			N		-0-					-0-			
05		4836 X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N		-0-					-0-			
06		4680 X	2011	-0-	-2669	-0-	2011	2			N		-0-					-0-			
07		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N		NO RPT					-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1232 X	763	-0-	-469	-0-	763	2	N	-0-			-0-
03	992 N	471	-0-	-521	-0-	471	2	N	-0-			-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300												
02	5152 X	3581	-0-	-1571	-0-	3581	2	N	-0-			-0-
03	5115 X	3499	-0-	-1616	-0-	3499	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4753	-0-	-17	-0-	4751	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4297	-0-	-263	-0-	4296	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400												
02	448 N	189	-0-	-259	-0-	189	2	N	-0-			-0-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2	N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	9876	-0-	6876	6876	9875	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6876			N	NO RPT			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842												
02	728 N	334	-0-	-394	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03	589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940												
02	2380 X	598	-0-	-1782	-0-	598	2	N	-0-			-0-
03	2635 X	779	-0-	-1856	-0-	779	2	N	-0-			-0-
04	2550 X	1140	-0-	-1410	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
05	930 X	813	-0-	-117	-0-	813	2	N	-0-			-0-
06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345												
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
03	744 N	473	-0-	-271	-0-	473	2	N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
05	403 N	174	-0-	-229	-0-	174	2	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313												
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC 187005														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400														
M	ALLOW 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
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	N	11			118
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			118
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	N	5			123
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	429	2	12	9	N	11			134
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7			141
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2			143

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956														
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	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														
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			140
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			140
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			140
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			140
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			140
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			140

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374														
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			119
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			119
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			119
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			119
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-			119
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT RECLASSIFIED TO OIL	-0-	-0-	-0-	08/01/2003			N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081													
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8 9	N	7			227
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	668	2	10 9	N	9			236
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6 9	N	5			241
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4 9	N	4			245
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	682	2	7 9	N	6	187 1		64
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			64

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250													
02	3584 X	3014	-0-	-570	-0-	2961	2	53 9	N	48			175
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3241	2	53 9	N	48			223
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3236	2	50 9	N	45	193 1		75
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3449	2	50 9	N	45			120
06	3480 X	3302	-0-	-178	-0-	3258	2	44 9	N	40			160
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			160

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772													
02	2156 X	1823	-0-	-333	-0-	1684	2	139 9	N	126	192 1		178
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2440	2	231 9	N	210	193 1		195
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1954	2	143 9	N	130	195 1		130
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2464	2	257 9	N	234	194 1		170
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2681	2	241 9	N	219	194 1		195
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			195

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465													
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	252	1	1029 2	N	23			139
						25	9						
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	279	1	1096 2	N	25			164
						28	9						
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1039 2	N	11			175
						12	9						
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	279	1	894 2	N	7			182
						8	9						
06	1350 N	984	-0-	-366	-0-	270	1	710 2	N	4			186
						4	9						
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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																	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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																	
02	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12850	2	39	9	N	35					180
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5970	2	85	9	N	77	189	1			68
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7050	2	63	9	N	57					125
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4461	2	31	9	N	28					153
06	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	4578	2	73	9	N	66	186	1			33
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-						N	NO RPT				33
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345																	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096																	
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	252	1	2318	2	N	27					107
							30	9									
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	279	1	2471	2	N	30					137
							33	9									
04	3000	N	3099	-0-	99	99	270	1	2793	2	N	33					170
							36	9									
05	3100	N	3480	-0-	380	479	279	1	3168	2	N	30					200
							33	9									
06	3867	X	3388	-0-	-479	-0-	270	1	3093	2	N	23	185	1			38
							25	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						N	NO RPT				38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736 X	1556	-0-	-180	-0-	1521	2	35	9	N	32			164
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1487	2	34	9	N	31			195
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	2	28	9	N	25			220
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1494	2	30	9	N	27	190 1		57
06	1680 X	1409	-0-	-271	-0-	1367	2	42	9	N	38			95
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			95
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
02	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	224	1	1843	2	N	-0-	2 5		184
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	248	1	1913	2	N	43			227
						47	9							
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	240	1	1344	2	N	19	191 1		55
						21	9							
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	248	1	1587	2	N	29			84
						32	9							
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	240	1	2082	2	N	20			104
						22	9							
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			104
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075														
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25			232
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11			243
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1145	2	21	9	N	19	192 1		70
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1170	2	22	9	N	20			90
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1090	2	20	9	N	18			108
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			108
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
02	2156 X	1180	-0-	-976	-0-	1158	2	22	9	N	20	191 1		79
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2322	2	55	9	N	50			129
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1962	2	31	9	N	28			157
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1640	2	28	9	N	25			182
06	2310 X	1620	-0-	-690	-0-	1610	2	10	9	N	9			191
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			191
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652														
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	447	1	3304	2	N	28			245
						31	9							
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	496	1	3632	2	N	28			273
						31	9							
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	479	1	3050	2	N	22	190 1		105
						24	9							
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	495	1	3027	2	N	18			123
						20	9							
06	4080 X	3592	-0-	-488	-0-	430	1	3141	2	N	19			142
						21	9							
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ELO		WELL #: 2		RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109	
								PERF. 11511 - 14485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400 X	792	-0-	-608	-0-	792 2			123
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			123
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			123
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1831 2	85 9		200
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1568 2	3 9		203
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			NO RPT	203
WOLZ-BEST		WELL #: 2RE		RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825	
								PERF. 9007 - 11825	
02	3948 X	2547	-0-	-1401	-0-	2492 2	55 9		139
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3318 2	47 9		182
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2862 2	37 9		216
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4196 2	40 9		61
06	4380 X	2908	-0-	-1472	-0-	2875 2	33 9	191 1	91
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			NO RPT	91
LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625	
								PERF. 11171 - 13846	
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2735 2	25 9		257
03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2527 2	31 9		91
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2555 2	22 9		111
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2534 2	23 9		79
06	2970 X	2248	-0-	-722	-0-	2230 2	18 9		95
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			NO RPT	95
HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: H 1		RRCID -> 139578		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 14673	
								PERF. 11200 - 14673	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185	
								PERF. 8095 - 8185	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800	
								PERF. 7913 - 8114	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943															
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
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-		420 76	1 9	362	2	N	69			157
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		465 90	1 9	1502	2	N	82	191 1		48
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		431 30	1 9	1061	2	N	27			75
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		465 24	1 9	981	2	N	22			97
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		450 89	1 9	1696	2	N	81			178
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT			178

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432															
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-		430	2	13	9	N	12			150
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		393	2	13	9	N	12			162
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-		420	2	7	9	N	6			168
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-	140 1	21 6	7
06	390 N	315	-0-	-75	-0-		315	2			N	-0-			7
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT			7

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10877 - 14521															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700															
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1108	2	96	9	N	87			222
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1412	2	124	9	N	113	190 1		145
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1316	2	90	9	N	82			227
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1375	2	103	9	N	94	194 1		127
06	1500 N	1380	-0-	-120	-0-		1283	2	97	9	N	88	187 1		28
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT			28

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525															
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1255	2	83	9	N	75	187 1		108
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1058	2	99	9	N	90			198
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		979	2	95	9	N	86	187 1		97
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-		632	2	44	9	N	40			137
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1423	2	144	9	N	131	190 1		78
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT			78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1161 2	53 9	N	48	189	1		117
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1289 2	50 9	N	45				162
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1151 2	50 9	N	45				207
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1267 2	53 9	N	48				255
06	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1078 2	32 9	N	29	191	1		93
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT				93
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	2128	X	1774	-0-	-354	-0-	1752 2	22 9	N	20				77
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1409 2	31 9	N	28				105
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2065 2	39 9	N	35				140
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1818 2	36 9	N	33				173
06	2040	X	1871	-0-	-169	-0-	1839 2	32 9	N	29				202
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT				202
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF. 10450 - 14398														
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1524 2	224 9	N	204	192	1		237
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1630 2	453 9	N	412	381	1		268
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557 2	10 9	N	9	192	1		85
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1595 2	223 9	N	203	193	1		95
06	1950	N	1736	-0-	-214	-0-	1536 2	200 9	N	182	189	1		88
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT				88
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF. 11172 - 13589														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2635 2	135 9	N	123				275
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1413 2	151 9	N	137	190	1		222
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1339 2	131 9	N	119	189	1		152
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1435 2	156 9	N	142	192	1		102
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1439 2	165 9	N	150				252
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT				252

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	336	1	980	2	N	63	135
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	69	9	1066	2	N	67	202
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	74	9	1015	2	N	87	100
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	360	1	1227	2	N	85	185
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	96	9	864	2	N	109	100
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	372	1			N	NO RPT	100
						120	9					
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	88
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1047	2	46	9	N	42	130
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	748	2	44	9	N	40	170
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	881	2	41	9	N	37	207
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1801	2	110	9	N	100	122
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	122
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431												
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1269	2	26	9	N	24	137
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	188	2	75	9	N	68	205
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	192	2	46	9	N	42	57
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	365	2	69	9	N	63	120
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	348	2	44	9	N	40	160
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	160
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875												
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2195	2	31	9	N	28	240
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2422	2	28	9	N	25	70
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2302	2	25	9	N	23	93
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	N	27	120
06	2370 N	2326	-0-	-44	-0-	2302	2	24	9	N	22	142
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	142
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2535	2	129	9	N	117	188	1	132
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2217	2	111	9	N	101			233
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2063	2	91	9	N	83	193	1	123
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2134	2	92	9	N	84			207
06	2850 X	2162	-0-	-688	-0-	2048	2	114	9	N	104	193	1	118
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			118
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	448	1	69	2	N	20			218
						22	9							
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	496	1	71	2	N	15			233
						17	9							
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			233
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	496	1	114	2	N	16	191	1	58
						18	9							
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	480	1	4	9	N	4			62
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			62
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
02	1708 X	1490	-0-	-218	-0-	1412	2	78	9	Y	71	188	1	148
03	DLQ G-10	1010	-0-	1010	-0-	980	2	30	9	Y	27			175
04	DLQ G-10	296	-0-	296	-0-	285	2	11	9	Y	10			185
05	1738 N	432	-0-	-1306	-0-	413	2	19	9	Y	17			202
06	3000 N	3049	-0-	49	-0-	2911	2	138	9	Y	125	190	1	137
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			137
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	760	2	53	9	N	48			165
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1430	2	35	9	N	32			197
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1407	2	23	9	N	21			218
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	268	2	19	9	N	17			235
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	71	2	13	9	N	12			247
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			247
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1831	2	25	9	N	23			178
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	N	25			203
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1332	2	13	9	N	12			215
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1309	2	15	9	N	14	189	1	40
06	2220 X	825	-0-	-1395	-0-	817	2	8	9	N	7			47
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			47
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
02	6748 X	6724	-0-	-24	-0-	6522	2	202	9	N	184	194	1	260
03	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6773	2	231	9	N	210	190	1	280
04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6402	2	215	9	N	195	195	1	280
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6563	2	224	9	N	204	384	1	100
06	7200 X	6413	-0-	-787	-0-	6194	2	219	9	N	199	192	1	107
07	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			107

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																				
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-			102 2		23 9	N	21						39
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-			70 2		2 9	N	2						41
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-			88 2		1 9	N	1						42
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-			102 2		4 9	N	4						46
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-			599 2		200 9	N	182		186	1			42
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT						42
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025																				
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-			275 2		43 9	N	39						107
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-			305 2		47 9	N	43						150
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-			293 2		44 9	N	40						190
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-			298 2		43 9	N	39		189	1			40
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-			290 2		46 9	N	42						82
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-						N	NO RPT						82
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						64
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455																				
02	5656	X	4572	-0-	-1084	-0-	-0-			4357 2		215 9	N	195		182	1			175
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-			5201 2		219 9	N	199		194	1			180
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	-0-			4810 2		197 9	N	179		194	1			165
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	-0-			5887 2		257 9	N	234		189	1			210
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-			5503 2		191 9	N	174		191	1			193
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	-0-						N	NO RPT						193
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384																				
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-			438 2		36 9	N	33						93
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-			621 2		50 9	N	45						138
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-			565 2		41 9	N	37						175
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-			561 2		42 9	N	38						213
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	-0-			517 2		28 9	N	25		190	1			48
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-						N	NO RPT						48
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212																				
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-			1457 2		46 9	N	42						220
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-			664 2		55 9	N	50						270
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						273
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-			42 2		15 9	N	14						287
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-						N	-0-						287
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-						N	NO RPT						287

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1697	2	108	9	N	98			286
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1885	2	134	9	N	122	195	1	213
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1781	2	116	9	N	105	189	1	129
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1779	2	125	9	N	114			243
06	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1724	2	109	9	N	99	188	1	154
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			154
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	650	2	12	9	N	11			311
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	647	2	52	9	N	47	192	1	166
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	550	2	30	9	N	27			193
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	599	2	43	9	N	39			232
06	690 N	642	-0-	-48	-0-	600	2	42	9	N	38			270
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			270
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
02	4228 X	2100	-0-	-2128	-0-	1923	2	177	9	N	161	190	1	183
03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4447	2	315	9	N	286	381	1	88
04	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2221	2	165	9	N	150	193	1	45
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2489	2	263	9	N	239	184	1	100
06	4530 X	3793	-0-	-737	-0-	3532	2	261	9	N	237	187	1	150
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			150
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1466	2	37	9	N	34	190	1	132
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1584	2	40	9	N	36			168
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1552	2	37	9	N	34	2	6	200
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1542	2	40	9	N	36			236
06	1560 N	1453	-0-	-107	-0-	1420	2	33	9	N	30	187	1	79
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			79
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	336	1	856	2	N	42			182
						46	9							
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	372	1	906	2	N	45			227
						50	9							
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	360	1	671	2	N	42	189	1	80
						46	9							
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	768	2	N	22			102
						24	9							
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	360	1	952	2	N	43			145
						47	9							
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			145
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	192	1	182
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1820	2	272	9	N	247	382	1	47
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	408	2	163	9	N	148			195
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1275	2	233	9	N	212	189	1	218
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1723	2	249	9	N	226	367	1	77
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044													
M	ALLOW CODE	GAS 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										
02	1662 N	1662 -0-	-0-	-0-	-0-	420 1	1129 2	N	103				223
03	1335 N	1335 -0-	-0-	-0-	-0-	113 9	778 2	N	84				307
04	1265 N	1265 -0-	-0-	-0-	-0-	465 1	728 2	N	79	188 1			198
05	1283 N	1283 -0-	-0-	-0-	-0-	92 9	739 2	N	72				270
06	1290 N	1166 -0-	-124	-0-	-0-	450 1	658 2	N	53	191 1			132
07	1302 N	NO RPT -0-	-1302	-0-	-0-	58 9		N	NO RPT				132
DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455													
02	3480 X	3480 -0-	-0-	-0-	-0-	3161 2	319 9	N	290	190 1			283
03	4610 X	4610 -0-	-0-	-0-	-0-	4107 2	503 9	N	457	570 1			170
04	3000 N	7346 -0-	4346	4346	6605 2	741 9	N	674	752 1				92
05	3100 N	7054 -0-	3954	8300	6497 2	557 9	N	506	380 1				218
06	14377 X	6077 -0-	-8300	-0-	-0-	5693 2	384 9	N	349	374 1			193
07	7595 X	NO RPT -0-	-7595	-0-	-0-			N	NO RPT				193
EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 11813 PERF. 11101 - 14277													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059													
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF. 11237 - 13739													
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF. 10665 - 14027													
02	718 N	718 -0-	-0-	-0-	-0-	671 2	47 9	N	43				230
03	789 N	789 -0-	-0-	-0-	-0-	745 2	44 9	N	40	192 1			78
04	914 N	914 -0-	-0-	-0-	-0-	851 2	63 9	N	57				135
05	902 N	902 -0-	-0-	-0-	-0-	847 2	55 9	N	50				185
06	853 N	853 -0-	-0-	-0-	-0-	800 2	53 9	N	48				233
07	930 N	NO RPT -0-	-930	-0-	-0-			N	NO RPT				233

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 X	1615	-0-	-821	-0-	1558	2	57	9	N	52			215
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2168	2	37	9	N	34	189	1	60
04	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2310	2	31	9	N	28			88
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2489	2	39	9	N	35			123
06	3960 X	2283	-0-	-1677	-0-	2237	2	46	9	N	42			165
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			165
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258														
02	4116 X	3724	-0-	-392	-0-	3588	2	136	9	N	124	190	1	172
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3088	2	106	9	N	96			268
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3623	2	96	9	N	87	193	1	162
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3669	2	121	9	N	110			272
06	4170 X	3466	-0-	-704	-0-	3337	2	129	9	N	117	192	1	197
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			197
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800														
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	9	N	6			128
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	N	10			138
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	163	2	13	9	N	12			150
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	209	2	14	9	N	13			163
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11	9	N	10			173
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			173
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	N	5			182
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	N	25			207
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1			208
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2			210
06	810 N	177	-0-	-633	-0-	173	2	4	9	N	4	189	1	25
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			25
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6			238
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8	194	1	52
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	673	2	31	9	N	28			80
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			80
06	720 N	491	-0-	-229	-0-	491	2			N	-0-			80
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	64	9	N	58	181	1	82		
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	55	9	N	50			132		
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	64	9	N	58			190		
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2	44	9	N	40	185	1	10		
													19	6	16 3		
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	-0-			10		
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-					N	NO RPT			10		
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389																	
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	99	9	N	90			205		
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2	112	9	N	102	192	1	115		
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2	97	9	N	88			203		
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	107	9	N	97	188	1	112		
06	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	-0-	1299	2	94	9	N	85			197		
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					N	NO RPT			197		
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687																	
02	2744 X	707	-0-	-2037	-0-	-0-	687	2	20	9	N	18			250		
03	3100 N	3295	-0-	-195	-195	-0-	3287	2	8	9	N	7	184	1	73		
04	2720 N	2525	-0-	-195	-0-	-0-	2508	2	17	9	N	15			88		
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2	11	9	N	10			98		
06	3180 X	2966	-0-	-214	-0-	-0-	2953	2	13	9	N	12			110		
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-					N	NO RPT			110		
SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428																	
02	2408 X	1772	-0-	-636	-0-	-0-	1647	2	125	9	N	114	190	1	132		
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2	133	9	N	121			253		
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2	76	9	N	69	189	1	133		
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	87	9	N	79			212		
06	1890 X	1503	-0-	-387	-0-	-0-	1378	2	125	9	N	114	189	1	137		
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	-0-					N	NO RPT			137		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	420 1	2031 2	N	89	186 1			150
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	98 9	1026 2	N	110	190 1			70
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	465 1	1005 2	N	80				150
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	121 9	987 2	N	86	191 1			45
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	450 1	998 2	N	105				150
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	116 9		N	NO RPT				150

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28 2	6 9	N	5				121
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	60 2	25 9	N	23				144
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	99 2	10 9	N	9				153
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	122 2	20 9	N	18				171
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	79 2	6 9	N	5				176
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				176

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
02	3500 X	3388	-0-	-112	-0-	3365 2	23 9	N	21	193 1			45
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4305 2	24 9	N	22				67
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4304 2	22 9	N	20				87
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3723 2	20 9	N	18				105
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4428 2	22 9	N	20				125
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT				125

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-			N	124	187 1			175
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2094 2	113 9	N	103	190 1			88
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1553 2	120 9	N	109				197
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2066 2	144 9	N	131	193 1			135
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2400 2	109 9	N	99	187 1			47
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT				47

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
02	2716 X	2311	-0-	-405	-0-	2261 2	50 9	N	45				160
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-				160
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2696 2	2 9	N	2				162
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2523 2	9 9	N	8				170
06	2790 X	2319	-0-	-471	-0-	2299 2	20 9	N	18				188
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				188

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
02	980 X	91	-0-	-889	-0-	85 2	6 9	N	5				60
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-				60
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	766 2	61 9	N	55				115
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1506 2	63 9	N	57				172
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1120 2	45 9	N	41				213
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT				213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	32	2	61	9	N	55				200
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	715	2	59	9	N	54				254
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	824	2	51	9	N	46	189	1		111
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	931	2	55	9	N	50				161
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	919	2	55	9	N	50				211
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				211
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163															
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3096	2	259	9	N	235	185	1		268
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3357	2	261	9	N	237	382	1		123
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3206	2	216	9	N	196	189	1		130
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2877	2	237	9	N	215	190	1		155
06	3720 X	1081	-0-	-2639	-0-	1001	2	80	9	N	73				228
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				228
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341															
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				160
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				160
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				160
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8				168
06	600 N	338	-0-	-262	-0-	338	2			N	-0-				168
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				168
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602															
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	316	2	17	9	N	15				233
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	314	2	18	9	N	16	189	1		60
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22	9	N	20				80
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	317	2	17	9	N	15				95
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	419	2	30	9	N	27				122
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				122
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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															
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2				207
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				207
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1				208
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2				210
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	N	7				217
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				217
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973															
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-				25
03	DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	237	2			Y	-0-				25
04	DLQ G-10	219	-0-	219	-0-	456	2			Y	-0-				25
05	667 N	211	-0-	-456	-0-	211	2			Y	-0-				25
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-				25
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789															
M O	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
02	1624 X	138	-0-	-1486	-0-	94	2	44	9	N	40				180
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1524	2	31	9	N	28				208
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	2	30	9	N	27	190	1		45
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1968	2	77	9	N	70				115
06	1950 X	1300	-0-	-650	-0-	1267	2	33	9	N	30				145
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				145
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020															
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	446	2	45	9	N	41				248
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4				252
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	539	2	64	9	N	58	192	1		118
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	405	2	40	9	N	36				154
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	359	2	53	9	N	48				202
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				202
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088															
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	777	-0-	-273	-0-	777	2			N	-0-				-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				-0-
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781															
02	4620 X	4393	-0-	-227	-0-	4259	2	134	9	N	122	192	1		167
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5083	2	141	9	N	128	192	1		103
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4427	2	149	9	N	135				238
*05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3904	2	100	9	N	91	194	1	38	97
06	5070 X	4038	-0-	-1032	-0-	3917	2	121	9	N	110				207
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT				207
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				58
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	58	1		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	N	23				23
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				23

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. BAKER				//CONT.// //CONT.//	34773 550 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LEE		
				WELL #:	1H	RRCID ->	149818	COMPL.	DATE	03/03/1994	TOTAL	DEPTH	14961	PERF.	11789 -	14961
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
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2	61	9	N	55	182	1	95
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2	20	9	N	18			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4			117
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5			122
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
ROZNOV				WELL #:	1	RRCID ->	149891	COMPL.	DATE	05/23/2006	TOTAL	DEPTH	14864	PERF.	12050 -	14065
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3			105
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5			110
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7			117
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	N	6			123
06	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			123
07	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			123
NOAK-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149894	COMPL.	DATE	04/14/1994	TOTAL	DEPTH	16325	PERF.	11989 -	16325
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROZNOV GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	150125	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15172	PERF.	12457 -	15172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCALL-BROWN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150156	COMPL.	DATE	06/16/1994	TOTAL	DEPTH	12428	PERF.	12309 -	15642
02	2352 X	823	-0-	-1529	-0-	-0-	-0-	448	1	358	2	N	15			140
								17	9							
03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	2116	2	N	10			150
								11	9							
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	1941	2	N	12			162
								13	9							
05	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	2038	2	N	13			175
								14	9							
06	2550 X	2385	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	480	1	1894	2	N	10			185
								11	9							
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
LINDLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	150332	COMPL.	DATE	06/26/1994	TOTAL	DEPTH	15606	PERF.	12438 -	15606
02	2380 X	2302	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	2296	2	6	9	N	5			215
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	2	6	9	N	5			220
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3876	2	2	9	N	2			222
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-	192	1	30
06	3180 X	3117	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	3115	2	2	9	N	2			32
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131											
DODIE			WELL #:		1	RRCID -> 150440			COMPL. DATE 07/03/1994			TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-				-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 150481			COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885			
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	N	11				123
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	466	2	10	9	N	9				132
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16				148
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	N	10				158
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	438	2	17	9	N	15				173
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				173

CULVER-OL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 150509			COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3712	2	32	9	N	29				232
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4081	2	24	9	N	22	194	1		60
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3894	2	25	9	N	23				83
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3998	2	24	9	N	22				105
06	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	3788	2	28	9	N	25				130
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				130

GORBET					WELL #:	1H	RRCID -> 150973			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060			
02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	N	16				177
03	3100	N	4545	-0-	1445	1445	4535	2	10	9	N	9				186
04	3000	N	4119	-0-	1119	2564	4109	2	10	9	N	9				195
05	5741	X	3177	-0-	-2564	-0-	3169	2	8	9	N	7				202
06	5910	X	2668	-0-	-3242	-0-	2662	2	6	9	N	5				207
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT				207

ORLANDO UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 150978			COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836			
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				118
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				118
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				118
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				118
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2395	2	35	9	N	32				150
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				150

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	7962	2	162	9	N	147	194	73
03	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8097	2	131	9	N	119		192
04	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8641	2	150	9	N	136	190	138
05	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8581	2	150	9	N	136	187	87
06	9240 X	7808	-0-	-1432	-0-	7686	2	122	9	N	111		198
07	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT		198
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326													
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	448	1	2498	2	N	34		117
						37	9						
03	3100 N	3616	-0-	516	516	496	1	3086	2	N	31		148
						34	9						
04	2579 N	2063	-0-	-516	-0-	480	1	1566	2	N	15		163
						17	9						
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	496	1	2723	2	N	18	139	42
						20	9						
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	480	1	3737	2	N	33		75
						36	9						
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT		75
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
02	784 X	775	-0-	-9	-0-	751	2	24	9	N	22		125
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	776	2	24	9	N	22		147
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	746	2	23	9	N	21		168
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	781	2	26	9	N	24		192
06	840 X	772	-0-	-68	-0-	749	2	23	9	N	21		213
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		213
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945													
02	3360 X	3061	-0-	-299	-0-	3051	2	10	9	N	9		209
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3547	2	10	9	N	9		218
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3416	2	15	9	N	14		232
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3735	2	7	9	N	6		238
06	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	3591	2	13	9	N	12	189	61
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT		61
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340													
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	2		75
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2		77
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1		78
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-		78
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-		78
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		78
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	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																				
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994											TOTAL	DEPTH	15215	PERF.11067	-	15215				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					40
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	N	13					53
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	N	10					63
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	10	9	N	9					72
06	540 X	358	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					73
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	151557	COMPL. DATE	N/A				TOTAL	DEPTH	15484	PERF.10965	-	15484	
02	728 X	659	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					228
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	2	175	1			55
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2	17	9	N	15					70
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	80	9	N	73					143
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	75	9	N	68	191	1			20
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
STOUT OL					WELL #:	1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994				TOTAL	DEPTH	15680	PERF.11502	-	15680	
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5097	2	25	9	N	23	184	1			77
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	30	9	N	27					104
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	28	9	N	25					129
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	22	9	N	20	56	1			93
06	5400 X	1382	-0-	-4018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2	28	9	N	25					118
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
AZURITE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	151743	COMPL. DATE	07/26/1994				TOTAL	DEPTH	14514	PERF.11372	-	14514	
02	728 X	584	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2	45	9	N	41	194	1			150
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	74	9	N	67					217
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2	97	9	N	88	193	1			112
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	45	9	N	41					153
06	660 X	321	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	81	9	N	74					227
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
KNUTZEN OL UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	151745	COMPL. DATE	08/19/1994				TOTAL	DEPTH	15700	PERF.12300	-	15700	
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	N	11					108
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	N	5					113
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12					125
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	N	12					137
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10					147
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
JADE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	151771	COMPL. DATE	08/04/1994				TOTAL	DEPTH	13216	PERF. 9825	-	13216	
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	28	9	N	25					180
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	47	9	N	43					223
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2	29	9	N	26	191	1			58
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	54	9	N	49					107
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	31	9	N	28					135
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
02	461	-0-	-0-	-461	-0-						N	-0-			23								
03	461	-0-	-0-	-461	-0-						N	-0-			23								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23								

DINKINS OL												WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262		PERF.12960 - 16262			
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-			64								
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2				N	-0-			64								
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				N	-0-			64								
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				N	-0-			64								
06	960 X	773	-0-	-187	-0-	773	2				N	-0-			64								
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-						N	NO RPT			64								

TMPA UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843			
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			25								
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-			25								
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-			25								
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			25								
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			25								
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			25								

KENNARD												WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12516 - 14815			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								

ERWIN OL												WELL #: 1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12240 - 15820			
02	7392 X	1411	-0-	-5981	-0-	1409	2	2	9		N	2			90								
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9		N	5			95								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95								
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2				N	-0-			95								
06	1500 X	1133	-0-	-367	-0-	1133	2				N	-0-			95								
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-						N	NO RPT			95								

ELLIOTT OL												WELL #: 1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13021 - 16776			
02	3444 X	2661	-0-	-783	-0-	2661	2				N	-0-			5								
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2				N	-0-			5								
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2				N	-0-			5								
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2				N	-0-			5								
06	2940 X	2745	-0-	-195	-0-	2745	2				N	-0-			5								
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT			5								

BRITTA												WELL #: 1		RRCID -> 152554		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11076		PERF.11076 - 13940			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								

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	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
02	1372 X	1176	-0-	-196	-0-	1174	2	2	9	N	2				45
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2				47
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				47
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				47
06	1410 X	1054	-0-	-356	-0-	1054	2			N	-0-				47
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				47
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793															
02	672 X	669	-0-	-3	-0-	669	2			N	-0-				-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
06	720 X	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-				-0-
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600															
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	902	2	33	9	N	30				135
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1022	2	36	9	N	33				168
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1058	2	43	9	N	39				207
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1079	2	37	9	N	34	191	1		50
06	1020 N	989	-0-	-31	-0-	956	2	33	9	N	30				80
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				80
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557															
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	2	24	9	N	22				190
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1160	2	30	9	N	27				217
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	972	2	22	9	N	20				237
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6	190	1		53
06	1140 N	529	-0-	-611	-0-	503	2	26	9	N	24				77
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				77
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				27
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	2	5		25
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				25
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				25
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-				25
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				25
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280															
02	476 X	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-				-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
06	480 X	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-				-0-
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470															
02	3696 X	3630	-0-	-66	-0-	3610	2	20	9	N	18				168
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4030	2	21	9	N	19				187
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3820	2	22	9	N	20				207
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3652	2	7	9	N	6				213
06	3930 X	3442	-0-	-488	-0-	3441	2	1	9	N	1	186	1		28
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT				28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131																
BUTLER			WELL #: 3		RRCID -> 152845		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 16097		PERF.11961 - 16097								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
			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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
EMERALD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175								
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4564	2	113	9	N	103	195	1				183	
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5342	2	125	9	N	114						297	
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5060	2	111	9	N	101	191	1				207	
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5135	2	109	9	N	99	191	1				115	
06	5280	X	4983	-0-	-0-	-0-	4881	2	102	9	N	93						208	
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT						208	
MCCALL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997								
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1281	2	23	9	N	21	193	1				45	
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1464	2	24	9	N	22						67	
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1458	2	25	9	N	23						90	
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20						110	
06	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1287	2	20	9	N	18						128	
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT						128	
MOON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620								
02	2856	X	2152	-0-	-704	-0-	308	1	1829	2	N	14						92	
							15	9											
03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	297	1	2027	2	N	13						105	
							14	9											
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	297	1	1456	2	N	13						118	
							14	9											
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	325	1	1745	2	N	17						135	
							19	9											
06	2310	X	2020	-0-	-290	-0-	319	1	1688	2	N	12						147	
							13	9											
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT						147	
ANDERSON UPRC			WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706		PERF.13829 - 16706								
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-						-0-	
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-						-0-	
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-						-0-	
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-						-0-	
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-						-0-	
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT						-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY				CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																			
STANLEY OL																			
WELL #:										1H	RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL	DEPTH 15679	PERF.12950	- 15679	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	3556 X	2762	-0-	-0-	-794	-0-	-0-	2762	2			N	-0-				12		
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-				12		
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-				12		
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-				12		
06	3750 X	2882	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	2882	2			N	-0-				12		
07	3069 X	NO RPT	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-					N	NO RPT				12		
MICKAN										WELL #:	1H	RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL	DEPTH 16541	PERF.12517	- 16541
02	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	11677	2	N	-0-				118		
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	3924	2	N	-0-				118		
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-				118		
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	903	2	N	-0-				118		
06	13080 X	1824	-0-	-0-	-11256	-0-	-0-	461	1	1361	2	N	2				120		
								2	9										
07	13392 X	NO RPT	-0-	-0-	-13392	-0-	-0-					N	NO RPT				120		
WESTLANDS										WELL #:	1RE	RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL	DEPTH 12163	PERF.12060	- 16432
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				163		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				175		
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10				185		
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2	17	9	N	15				200		
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2	17	9	N	15	188	1		27		
07	1085 X	NO RPT	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT				27		
CRAIN UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL	DEPTH 16200	PERF.12052	- 16200
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	N	22	83	1		92		
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25				117		
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20				137		
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	N	25				162		
06	1170 N	611	-0-	-0-	-559	-0-	-0-	599	2	12	9	N	11				173		
07	1147 N	NO RPT	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT				173		
BUTLER										WELL #:		RRCID -> 153696		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL	DEPTH 17947	PERF.12039	- 17947
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015																			
MYERS CATTLE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL	DEPTH 15679	PERF.12660	- 15679
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				25		
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-				25		
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				25		
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				25		
06	930 N	706	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	706	2			N	-0-				25		
07	775 N	NO RPT	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT				25		
LEACHMAN UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL	DEPTH 15100	PERF.11425	- 15100
02	3472 X	2952	-0-	-0-	-520	-0-	-0-	2899	2	53	9	N	48				185		
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3789	2	56	9	N	51	191	1		45		
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3466	2	61	9	N	55				100		
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3575	2	57	9	N	52				152		
06	3720 X	3440	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	3385	2	55	9	N	50				202		
07	3844 X	NO RPT	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-					N	NO RPT				202		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2283	2	25	9	N	23			233
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5			238
04	3000 N	3125	-0-	125	125	3124	2	1	9	N	1	1 8		238
05	3100 N	3138	-0-	38	163	3138	2			N	-0-			238
06	2460 X	1614	-0-	-846	-0-	1603	2	11	9	N	10			248
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			248
GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
02	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	448	1	5477	2	N	-0-			11
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	496	1	6069	2	N	-0-			11
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	480	1	5231	2	N	-0-			11
05	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	496	1	5629	2	N	-0-			11
06	6360 X	6254	-0-	-106	-0-	480	1	5774	2	N	-0-			11
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			11
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
02	952 X	816	-0-	-136	-0-	786	2	30	9	N	27			122
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	868	2	31	9	N	28			150
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	826	2	25	9	N	23			173
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	850	2	28	9	N	25			198
06	870 X	809	-0-	-61	-0-	785	2	24	9	N	22			220
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			220
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009														
02	2184 X	2046	-0-	-138	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444														
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12			110
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	2	8	9	N	7			117
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	N	10			127
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9	9	N	8			135
06	1860 N	1015	-0-	-845	-0-	1009	2	6	9	N	5	113 1		27
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	1448	-0-	-484	-0-	1440	2	8	9	N	7			122
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	N	3			125
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3			128
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2			130
06	1710 X	903	-0-	-807	-0-	901	2	2	9	N	2			132
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			132
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10085 - 13535														
02	SHUT IN	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT			-0-
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430														
02	6412 X	6025	-0-	-387	-0-	448	1	5564	2	N	12			227
						13	9							
03	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	496	1	5733	2	N	11			238
						12	9							
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	480	1	5741	2	N	10			248
						11	9							
05	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	496	1	5956	2	N	8	184	1	72
						9	9							
06	6450 X	6330	-0-	-120	-0-	480	1	5839	2	N	10			82
						11	9							
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			82
SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634														
02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	430	1	657	2	N	20			205
						22	9							
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	1	2	9	N	2			207
04	3000 N	3786	-0-	786	786	461	1	3324	2	N	1	181	1	27
						1	9							
05	1897 X	1111	-0-	-786	-0-	476	1	635	2	N	-0-			27
06	3120 X	2543	-0-	-577	-0-	461	1	2051	2	N	28			55
						31	9							
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			55
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540														
02	252 X	126	-0-	-126	-0-	126	2			N	-0-			135
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			135
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			135
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735																
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3127	2	69 9	N	63	190 1					105
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3397	2	74 9	N	67						172
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3243	2	64 9	N	58						230
05	948 X	948	-0-	-0-	-0-	934	2	14 9	N	13	191 1					52
06	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3332	2	55 9	N	50						102
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					102
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645																
02	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	3114	2	132 9	N	120	190 1					203
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3553	2	152 9	N	138	194 1					147
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3392	2	128 9	N	116						263
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3235	2	117 9	N	106	192 1					177
06	3600 X	3303	-0-	-297	-0-	3186	2	117 9	N	106	190 1					93
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					93
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900																
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	659	2	55 9	N	50						259
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1198	2	77 9	N	70	193 1					136
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33 9	N	30						166
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1000	2	24 9	N	22						188
06	1230 X	1066	-0-	-164	-0-	1043	2	23 9	N	21						209
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					209
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013																
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					137
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					137
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					137
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					137
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					137
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					137
REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156																
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	491	2	24 9	N	22						220
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	503	2	19 9	N	17						237
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	610	2	37 9	N	34	187 1		11 6			73
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	465	2	30 9	N	27						100
06	510 N	11	-0-	-499	-0-	11	2			N	-0-					100
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
M	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
02	1540 X	1459	-0-	-81	-0-	1424	2	35	9	N	32	117	1	60	
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1647	2	39	9	N	35			95	
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1573	2	36	9	N	33			128	
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35	9	N	32			160	
06	1620 X	1536	-0-	-84	-0-	1501	2	35	9	N	32			192	
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			192	
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1723	2	6	9	N	5			118	
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2921	2	6	9	N	5			123	
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1750	2	6	9	N	5			128	
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	N	4			132	
06	2820 X	1686	-0-	-1134	-0-	1686	2			N	-0-	73	1	59	
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			59	
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	644	1	16	2	N	32			286	
						35	9								
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	713	1	170	2	N	19	173	1	132	
						21	9								
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	690	1	15	2	N	54			186	
						59	9								
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	713	1	45	9	N	41			227	
06	870 N	749	-0-	-121	-0-	690	1	59	9	N	54	179	1	102	
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			102	
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			40	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			40	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			40	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			40	
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882															
02	4200 X	187	-0-	-4013	-0-	183	2	4	9	N	4			195	
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2630	2	3	9	N	3			198	
04	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			198	
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2	159	1	41	
06	2550 X	1365	-0-	-1185	-0-	1353	2	12	9	N	11			52	
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			52	
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	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													
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	3332 X	3209	-0-	-123	-0-	3206	2	3	9	N	3		70
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-		70
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	2	3	9	N	-0-		73
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2	9	N	2		75
06	3450 X	2964	-0-	-486	-0-	2964	2			N	-0-		75
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT		75
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320													
02	1624 X	1555	-0-	-69	-0-	1553	2	2	9	N	2		90
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	N	3		93
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1578	2	4	9	N	4		97
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	2	3	9	N	3		100
06	1680 X	1483	-0-	-197	-0-	1481	2	2	9	N	2		102
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		102
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543													
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	864	2	22	9	N	20		130
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	N	27		157
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		157
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1660	2	75	9	N	68		225
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1344	2	78	9	N	71	191 1	105
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		105
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920													
02	3724 X	1040	-0-	-2684	-0-	448	1	592	2	N	-0-		-0-
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	496	1	3687	2	N	-0-		-0-
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	440	1	2896	2	N	-0-		-0-
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	495	1	3000	2	N	-0-		-0-
06	4050 X	2774	-0-	-1276	-0-	480	1	2294	2	N	-0-		-0-
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		-0-
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140													
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-		-0-
03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-		-0-
04	3000 N	4333	-0-	1333	1333	480	1	3853	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	4314	-0-	1214	2547	496	1	3818	2	N	-0-		-0-
06	6826 X	4279	-0-	-2547	-0-	480	1	3799	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT		-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702													
02	1932 X	1647	-0-	-285	-0-	1616	2	31	9	N	28		175
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1738	2	31	9	N	28		203
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22	9	N	20		223
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1134	2	22	9	N	20	193 1	50
06	1800 X	1263	-0-	-537	-0-	1230	2	33	9	N	30		80
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		80
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578													
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		100
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		100
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		100
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		100
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-		100
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		100

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		3000 N	4360	-0-	1360	1360	4360	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3145	-0-	45	1405	3145	2			N	-0-			-0-
06		4289 X	2884	-0-	-1405	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
07		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-
FREDERICK			WELL #:			1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL	DEPTH	17625	PERF.12887 - 17625	
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2			30
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			30
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2			32
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			32
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			32
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			32
PASKET			WELL #:			1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL	DEPTH	15450	PERF.11880 - 15450	
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			60
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2			62
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			62
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			62
06		1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1100	2	1	9	N	1			63
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			63
ANDERSON-HILL			WELL #:			1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL	DEPTH	19200	PERF.14369 - 19200	
02		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	504	1	6491	2	N	-0-			-0-
03		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	558	1	7473	2	N	-0-			-0-
04		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	540	1	6241	2	N	-0-			-0-
05		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	554	1	6012	2	N	-0-			-0-
06		7200 X	6692	-0-	-508	-0-	540	1	6152	2	N	-0-			-0-
07		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-
SHIPNES UNIT			WELL #:			1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL	DEPTH	13290	PERF.12665 - 15930	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIANT UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL	DEPTH	14935	PERF.11326 - 14935	
02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3090	2	88	9	N	80			267
03		3100 N	4345	-0-	1245	1245	4231	2	114	9	N	104	189	1	182
04		3000 N	3900	-0-	900	2145	3809	2	91	9	N	83	192	1	73
05		4886 X	2741	-0-	-2145	-0-	2678	2	63	9	N	57			130
06		4200 X	3355	-0-	-845	-0-	3270	2	85	9	N	77			207
07		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			207
BARTLETT			WELL #:			1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500	
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-		138
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		138
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-		138
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		138
06	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-		138
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		138
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390													
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-		9
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-		9
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-		9
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-		9
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-		9
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		9
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380													
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1365	2	87	9	N	79		211
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1531	2	96	9	N	87	191 1	107
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1477	2	85	9	N	77		184
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1442	2	76	9	N	69	188 1	65
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1496	2	84	9	N	76		141
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		141
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988													
02	3416 X	3069	-0-	-347	-0-	644	1	2400	2	N	23		188
						25	9						
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	713	1	2227	2	N	2		190
						2	9						
04	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	690	1	1129	2	N	3		193
						3	9						
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	713	1	2312	2	N	27		220
						30	9						
06	3300 X	1545	-0-	-1755	-0-	621	1	900	2	N	22	192 1	50
						24	9						
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT		50
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790													
02	2408 X	2228	-0-	-180	-0-	2228	2			N	-0-		-0-
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-		-0-
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-		-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-		-0-
06	2580 X	2310	-0-	-270	-0-	2310	2			N	-0-		-0-
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719													
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	819	2	10	9	N	9		152
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	N	10		162
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	N	8		170
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8		178
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	777	2	10	9	N	9		187
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					95	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-					95	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					95	

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924																			
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	98	9	N	89						287	
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	116	9	N	105	195	1				197	
04	3000 N	3415	-0-	415	415	-0-	330	1	2975	2	N	100						297	
							110	9											
05	3100 N	3755	-0-	655	1070	-0-	341	1	3302	2	N	102	192	1				207	
							112	9											
06	4570 X	3500	-0-	-1070	-0-	-0-	330	1	3061	2	N	99	193	1				113	
							109	9											
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-					N	NO RPT						113	

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113																			
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2	41	9	N	37						252	
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	2	44	9	N	40	192	1				100	
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2	50	9	N	45						145	
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	2	47	9	N	43						188	
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2	44	9	N	40						228	
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-					N	NO RPT						228	

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590																			
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	31	9	N	28	188	1				63	
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2	39	9	N	35						98	
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	32	9	N	29						127	
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2	29	9	N	26						153	
06	2040 X	1936	-0-	-104	-0-	-0-	1906	2	30	9	N	27						180	
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	-0-					N	NO RPT						180	

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742																			
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-						79	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	6	9	N	5						84	
04	3000 N	3084	-0-	84	84	-0-	480	1	2604	2	N	-0-						84	
05	2041 N	1957	-0-	-84	-0-	-0-	496	1	1461	2	N	-0-						84	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	498	2	N	-0-						84	
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	-0-					N	NO RPT						84	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
02		6608 X	235	-0-	-6373	-0-	233	2	2	9	N	2			84
03		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6255	2	12	9	N	11			95
04		16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	16871	2	8	9	N	7			102
05		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11155	2	6	9	N	5			107
06		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6509	2	4	9	N	4			111
07		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			111
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
02		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			180
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	135	1	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	20	1	35
06		300 X	207	-0-	-93	-0-			6	9	N	5			40
07		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	201	2			N	NO RPT			40
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
02		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9133	2	61	9	N	55	196	1	97
03		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7165	2	44	9	N	40			137
04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4552	2	28	9	N	25			162
05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3129	2	20	9	N	18			180
06		6360 X	2481	-0-	-3879	-0-	2464	2	17	9	N	15			195
07		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			195
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120															
02		364 X	88	-0-	-276	-0-	88	1			N	-0-	103	1	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
02		2968 X	2911	-0-	-57	-0-	448	1	2463	2	N	-0-			3
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	496	1	2313	2	N	-0-			3
04		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	480	1	1190	2	N	-0-			3
05		517 X	517	-0-	-0-	-0-	496	1	21	2	N	-0-			3
06		3120 X	2139	-0-	-981	-0-	480	1	1659	2	N	-0-			3
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			3
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400															
02		2044 X	1633	-0-	-411	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
05		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
06		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-				853 2		2 9	N	2				87	
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-				880 2		1 9	N	1				88	
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-				932 2		2 9	N	2				90	
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-				916 2			N	-0-				90	
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-				851 2			N	-0-				90	
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-							N	NO RPT				90	

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734																		
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-				748 2		3 9	Y	3				63	
03	DLQ G-10	795	-0-	795	795				791 2		4 9	Y	4				67	
04	DLQ G-10	768	-0-	768	1563				765 2		3 9	Y	3				70	
05	2377 N	814	-0-	-1563	-0-				814 2			Y	-0-				70	
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-				463 2		9 9	Y	8				78	
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-							Y	NO RPT				78	

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196																		
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-				586 2		54 9	N	49				172	
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-				671 2		40 9	N	36				208	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-				581 2		37 9	N	34				242	
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-				590 2		18 9	N	16	153	6		105	
06	690 N	672	-0-	-18	-0-				672 2			N	-0-				105	
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-							N	NO RPT				105	

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035																		
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-				727 2		2 9	N	2				129	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-				804 2		3 9	N	3				132	
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-				697 2			N	-0-				132	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-				731 2			N	-0-				132	
06	780 N	656	-0-	-124	-0-				656 2			N	-0-				132	
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-							N	NO RPT				132	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. ZIRCON UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34773 550 252131 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-			308	1	3791	2	N	297	194	1			258
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-			327	9	4059	2	N	328	381	1			205
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-			340	1	3801	2	N	328	383	1			120
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-			361	9	3919	2	N	322	191	1			215
06	4590	X	4384	-0-	-206	-0-			315	9	3762	2	N	330	377	1			103
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			292	9			N	NO RPT					103
JOHNSTON UNIT					WELL #:	1		RRCID ->	157489	COMPL.	DATE	09/06/1995	TOTAL	DEPTH	16252	PERF.	10630	-	16252
02	1736	X	1708	-0-	-28	-0-			1643	2	65	9	N	59					179
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-			1796	2	73	9	N	66					245
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-			1712	2	53	9	N	48	191	1			102
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-			1759	2	68	9	N	62					164
06	1860	X	1753	-0-	-107	-0-			1686	2	67	9	N	61					225
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-							N	NO RPT					225
POOL					WELL #:	1H		RRCID ->	157493	COMPL.	DATE	12/22/1995	TOTAL	DEPTH	15737	PERF.	10964	-	15737
02	1652	X	724	-0-	-928	-0-			724	2			N	-0-					84
03	3100	N	3741	-0-	641	-0-		641	3708	2	33	9	N	30					114
04	2530	N	1889	-0-	-641	-0-			1859	2	30	9	N	27					141
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-			1681	2	28	9	N	25	66	1			100
06	3630	X	1690	-0-	-1940	-0-			1668	2	22	9	N	20					120
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-							N	NO RPT					120
EPHRAIM OL					WELL #:	1H		RRCID ->	157667	COMPL.	DATE	12/08/1995	TOTAL	DEPTH	14926	PERF.	12540	-	14926
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-			728	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-			797	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-			708	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-			737	2			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-			660	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-							N	NO RPT					-0-
HONDO UNIT					WELL #:	1		RRCID ->	157677	COMPL.	DATE	12/01/1995	TOTAL	DEPTH	16228	PERF.	11721	-	16228
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LOESCH OL					WELL #:	1H		RRCID ->	157680	COMPL.	DATE	01/04/1996	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.	12023	-	18000
02	3192	X	659	-0-	-2533	-0-			659	2			N	-0-					-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-			5168	2			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-			2969	2			N	-0-					-0-
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-			3171	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2373	-0-	-2637	-0-			2373	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-							N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892														
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	20 1	2 5	45
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			45
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1091	2	24 9	N	22			67
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	942	2	45 9	N	41			108
06	1680	N	898	-0-	-782	-0-	844	2	54 9	N	49			157
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			157
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932														
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			213
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8 9	N	7			220
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11 9	N	10			230
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8 9	N	7	194 1		43
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11 9	N	10			53
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			53
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376														
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2034	2	75 9	N	68			270
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1771	2	53 9	N	48	191 1		127
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1584	2	41 9	N	37			164
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1536	2	40 9	N	36			200
06	1770	N	1462	-0-	-308	-0-	1430	2	32 9	N	29			229
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			229
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591														
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2	24 9	N	22			111
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6 9	N	5			116
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1147	2	22 9	N	20			136
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20 9	N	18			154
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1185	2	18 9	N	16			170
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			170
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377														
02	3108	X	3008	-0-	-100	-0-	2922	2	86 9	N	78			207
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2944	2	75 9	N	68			275
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3054	2	59 9	N	54	193 1		136
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3049	2	68 9	N	62			198
06	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3019	2	54 9	N	49	192 1		55
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT			55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	6328 X	6265	-0-	-63	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
03	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-			-0-
04	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
05	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-			-0-
06	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-			-0-
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734														
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			20
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			20
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			20
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			20
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
02	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	644	1	7911	2	N	-0-			209
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	713	1	23	2	N	-0-			209
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	690	1	3398	2	N	2			211
						2	9							
05	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	713	1	1862	2	N	27			238
						30	9							
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	690	1	2456	2	N	12			250
						13	9							
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			250
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	N	4			43
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	N	5			48
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	2	4	9	N	4			52
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	N	3			55
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2			57
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			57
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026														
02	5712 X	4034	-0-	-1678	-0-	3918	2	116	9	N	105	187	1	185
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4254	2	121	9	N	110			295
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4195	2	113	9	N	103	193	1	205
05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4372	2	106	9	N	96	179	1	122
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4910	2	111	9	N	101			223
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
02	4536 X	4182	-0-	-354	-0-	420	1	3627 2	N	123	195 1		160	
						135	9							
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	465	1	4116 2	N	130			290	
						143	9							
04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	450	1	4083 2	N	136	193 1		233	
						150	9							
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	465	1	4476 2	N	147	188 1		192	
						162	9							
06	4560 X	4552	-0-	-8	-0-	450	1	3974 2	N	116	191 1		117	
						128	9							
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT			117	
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
02	4984 X	3767	-0-	-1217	-0-	3767	2		N	-0-			-0-	
03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2		N	-0-			-0-	
04	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-	
05	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2		N	-0-			-0-	
06	6150 X	5774	-0-	-376	-0-	5774	2		N	-0-			-0-	
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				N	NO RPT			-0-	
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
02	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6428	2	121 9	N	110			250	
03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5329	2	120 9	N	109	194 1		165	
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5660	2	112 9	N	102			267	
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5583	2	81 9	N	74	191 1		150	
06	6690 X	4654	-0-	-2036	-0-	4566	2	88 9	N	80			230	
07	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-				N	NO RPT			230	
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
02	1764 X	1337	-0-	-427	-0-	1337	2		N	-0-	2 5		5	
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			5	
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			5	
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			5	
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			5	
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			5	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
02	16940 X	14225	-0-	-2715	-0-	14225	2				N	-0-		-0-
03	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2				N	-0-		-0-
04	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2				N	-0-		-0-
05	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	14792	2				N	-0-		-0-
06	16290 X	14894	-0-	-1396	-0-	14894	2				N	-0-		-0-
07	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-						N	NO RPT		-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
02	2380 X	2309	-0-	-71	-0-	2281	2	28	9		N	25		118
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2483	2	28	9		N	25		143
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2353	2	22	9		N	20		163
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2419	2	24	9		N	22		185
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2441	2	25	9		N	23		208
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						N	NO RPT		208
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2				N	-0-		-0-
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2				N	-0-		-0-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2				N	-0-		-0-
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2				N	-0-		-0-
06	3480 X	3308	-0-	-172	-0-	3308	2				N	-0-		-0-
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						N	NO RPT		-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	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														
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-			-0-
03	16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	16636	2			N	-0-			-0-
04	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-			-0-
05	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-			-0-
06	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-			-0-
07	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941														
02	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	415	1	6328	2	N	-0-	3 5		176
03	3100 N	6386	-0-	3286	3286	445	1	5941	2	N	-0-	155 1	3 5	18
04	3000 N	4078	-0-	1078	4364	399	1	3679	2	N	-0-			18
05	9592 X	5228	-0-	-4364	-0-	476	1	4752	2	N	-0-			18
06	8910 X	3271	-0-	-5639	-0-	456	1	2815	2	N	-0-			18
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			18
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320														
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			73
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			73
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	905	2	22	9	N	20			93
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			93
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	N	2			95
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			95
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320														
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2			2
06	4200 X	57	-0-	-4143	-0-	57	2			N	-0-			2
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			2
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650														
02	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	448	1	18050	2	N	-0-			-0-
03	40228 X	40228	-0-	-0-	-0-	496	1	39732	2	N	-0-			-0-
04	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	480	1	19191	2	N	-0-			-0-
05	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	496	1	18920	2	N	-0-			-0-
06	22350 X	16344	-0-	-6006	-0-	480	1	15864	2	N	-0-			-0-
07	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT			-0-
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2813	2	146	9	N	133	192 1		132
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2849	2	180	9	N	164	194 1		102
04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2225	2	147	9	N	134			236
05	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2708	2	157	9	N	143	193 1		186
06	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	2900	2	180	9	N	164	196 1		154
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			154
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270														
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3392	2	37	9	N	34			198
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1257	2	40	9	N	36			234
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1190	2	28	9	N	25	193 1		66
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	2	32	9	N	29			95
06	3210 X	1171	-0-	-2039	-0-	1138	2	33	9	N	30			125
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																			
HEIL																			
WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	392	1	4919	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	434	1	3880	2	N	-0-		-0-					-0-	
04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	416	1	4857	2	N	-0-		-0-					-0-	
05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	434	1	4964	2	N	-0-		-0-					-0-	
06	5700 X	4119	-0-	-1581	-0-	4119	2			N	-0-		-0-					-0-	
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-	
CLAIRE OL														WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166					
02	4004 X	281	-0-	-3723	-0-	246	2	35	9	N	32							168	
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2634	2	30	9	N	27							195	
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3220	2	33	9	N	30							225	
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2684	2	20	9	N	18		193	1				50	
06	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4748	2	45	9	N	41							91	
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT							91	
RAU QL														WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300					
02	3136 X	268	-0-	-2868	-0-	268	2			N	-0-							-0-	
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-							-0-	
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-							-0-	
05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-							-0-	
06	4110 X	2469	-0-	-1641	-0-	2469	2			N	-0-							-0-	
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT							-0-	
KNOX, J.														WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	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					
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	448	1	1346	2	N	-0-							-0-	
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	448	1	1657	2	N	-0-							-0-	
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	480	1	1600	2	N	-0-							-0-	
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	496	1	1620	2	N	-0-							-0-	
06	2040 N	1898	-0-	-142	-0-	447	1	1451	2	N	-0-							-0-	
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT							-0-	
FOURTICQ UNIT														WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363					
02	3556 X	610	-0-	-2946	-0-	532	1	78	9	N	71		191	1				117	
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	589	1	3121	2	N	68							185	
						75	9												
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	570	1	3369	2	N	75							260	
						83	9												
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	589	1	3469	2	N	67		194	1				133	
						74	9												
06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	534	1	3406	2	N	64							197	
						70	9												
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT							197	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925															
M	0	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
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383															
02		3864 X	3005	-0-	-859	-0-	2887	2	118	9	N	107	193	1	137
03		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3289	2	110	9	N	100			237
04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3037	2	110	9	N	100	182	1	155
05		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3072	2	116	9	N	105			260
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3385	2	98	9	N	89	189	1	160
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			160
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635															
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			30
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			30
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			30
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			30
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			30
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			30
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255															
02		2548 X	644	-0-	-1904	-0-	644	1			N	-0-			88
03		3100 N	3264	-0-	164	-0-	667	1	2584	2	N	12			100
							13	9							
04		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	598	1	1127	2	N	2			102
							2	9							
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	713	1	508	2	N	5			107
							6	9							
06		3150 X	863	-0-	-2287	-0-	690	1	172	2	N	1			108
							1	9							
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			108
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769															
02		4228 X	771	-0-	-3457	-0-	771	2			N	-0-			2
03		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-			2
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-			2
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			2
06		4440 X	4348	-0-	-92	-0-	4348	2			N	-0-			2
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			2
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015															
02		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
06		4440 X	714	-0-	-3726	-0-	714	2			N	-0-			-0-
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131								
HENSEN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					14	
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					14	
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					14	
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					14	
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					14	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14	
WICHMAN										WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311		
02		5012 X	4649	-0-	-363	-0-	4649	2			N	-0-					-0-	
03		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-	
04		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-	
05		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-	
06		5430 X	4805	-0-	-625	-0-	4805	2			N	-0-					-0-	
07		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-	
YVONNE										WELL #: 1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ENTERPRISE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 162239		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640		
02		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1638	2	50	9	N	45					173	
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1433	2	43	9	N	39					212	
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1375	2	32	9	N	29	191	1			50	
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1509	2	39	9	N	35					85	
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1913	2	53	9	N	48					133	
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					133	
ROSS DL										WELL #: 1H		RRCID -> 162336		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835		
02		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-	
03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-	
04		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-	
05		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-	
06		5520 X	3190	-0-	-2330	-0-	3190	2			N	-0-					-0-	
07		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROAN'S PRAIRIE										WELL #: 1H		RRCID -> 162337		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210		
02		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1131	2	25	9	N	23	169	1			21	
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					23	
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	N	4					27	
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					27	
06		1230 X	515	-0-	-715	-0-	515	2			N	-0-					27	
07		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					27	
MIKEL										WELL #: 2H		RRCID -> 162567		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575		
02		1512 X	583	-0-	-929	-0-	583	2			N	-0-					-0-	
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-	
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-	
05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-	
06		2670 X	1471	-0-	-1199	-0-	1471	2			N	-0-					-0-	
07		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
SUMP UNIT WELL #: 10L RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	3553	-0-	-227	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
02	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-			-0-
03	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-			-0-
04	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-			-0-
05	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-			-0-
06	12120 X	10455	-0-	-1665	-0-	10455	2			N	-0-			-0-
07	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
02	672 X	285	-0-	-387	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
06	300 X	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-			-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997											TOTAL	DEPTH 17769	PERF.12782	- 17769	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14			125
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1619	2	28	9	N	25			150
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	2	6	9	N	5			155
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	2	8	9	N	7			162
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6			168
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			168
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997											TOTAL	DEPTH 16681	PERF.11997	- 16681	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997											TOTAL	DEPTH 13965	PERF.11278	- 13965	
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1608	2	44	9	N	40			233
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1725	2	39	9	N	35	193	1	75
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1646	2	58	9	N	53			128
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1709	2	44	9	N	40			168
06	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1656	2	39	9	N	35			203
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			203
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997											TOTAL	DEPTH 13977	PERF.12371	- 16466	
02	672	X	339	-0-	-333	-0-	338	2	1	9	N	1			7
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15			22
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	N	6			28
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			28
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	642	2	20	9	N	18			46
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			46
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992											TOTAL	DEPTH 13822	PERF. N/A		
02	1288	X	1176	-0-	-112	-0-	1110	2	66	9	N	60			155
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1259	2	72	9	N	65			220
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1068	2	64	9	N	58	196	1	82
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1197	2	61	9	N	55			137
06	1290	X	1210	-0-	-80	-0-	1149	2	61	9	N	55			192
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			192
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996											TOTAL	DEPTH 11888	PERF. 8500	- 11888	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997											TOTAL	DEPTH 17095	PERF.13874	- 17095	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136 2							25
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370 2							25
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613 2							25
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570 2							25
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1375 2	8	9					32
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-								32
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493 2							-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460 2							-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416 2							-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-								-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-	-0-								19
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	4373 2	1	9					20
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	4235 2							20
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-	4320 2							20
06	4230 X	4156	-0-	-74	-0-	-0-	4156 2							20
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	-0-								20
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046														
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276 2							127
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2							127
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504 2							127
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332 2							127
06	510 X	352	-0-	-158	-0-	-0-	352 2							127
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-								127
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
02	308 X	202	-0-	-106	-0-	-0-	202 2							59
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2							59
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155 2							59
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 2							59
06	210 X	146	-0-	-64	-0-	-0-	146 2							59
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-								59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			103
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			103
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			103
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			103
06	960 N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-			103
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			103
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
02	2016 X	1884	-0-	-132	-0-	1878	2	6	9	N	5			55
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			55
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			55
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			55
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			55
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			55
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
02	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-			22
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	3	5	19
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			19
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			19
06	6390 X	1643	-0-	-4747	-0-	1643	2			N	-0-			19
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			19
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	277	-0-	-4875	-0-	277 2	N	-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2	N	-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	N	-0-
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2	N	-0-
06	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	5316 2	N	-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-		N	-0-
BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685	
								PERF.12998 - 18622	
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1750 2	4 9 N	59
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	N	59
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1712 2	8 9 N	66
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	66
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702 2	N	66
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	66
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296	
								PERF.11510 - 15296	
02	8400	X	6924	-0-	-1476	-0-	6872 2	52 9 N	232
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7039 2	42 9 N	87
04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7706 2	45 9 N	128
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6829 2	37 9 N	42
06	7440	X	6051	-0-	-1389	-0-	6018 2	33 9 N	72
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-		N	72
MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645	
								PERF.10960 - 15645	
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	-0-
SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483	
								PERF.12010 - 16483	
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160 2	12 9 N	111
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1375 2	13 9 N	123
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337 2	18 9 N	139
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1328 2	17 9 N	154
06	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1263 2	21 9 N	173
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	173
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818	
								PERF.13383 - 16818	
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	-0-
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139	
								PERF.12798 - 15619	
02	1316	X	959	-0-	-357	-0-	953 2	6 9 N	100
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1700 2	10 9 N	109
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209 2	2 9 N	111
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087 2	3 9 N	114
06	1650	X	979	-0-	-671	-0-	975 2	4 9 N	118
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-			13
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-			13
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-			13
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			13
06	5610 X	3967	-0-	-1643	-0-	3967	2			N	-0-			13
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			13
MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197														
02	2800 N	4230	-0-	1430	1430	4230	2			N	-0-			15
03	1943 N	513	-0-	-1430	-0-	513	2			N	-0-			15
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			15
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			15
06	810 X	599	-0-	-211	-0-	599	2			N	-0-			15
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			15
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060														
02	4396 X	1435	-0-	-2961	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-			-0-
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
06	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
02	4956 X	52	-0-	-4904	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
06	5880 X	1553	-0-	-4327	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 252131											
CITATION UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997				TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7840 X	1754	-0-	-6086	-0-	448	1	840	2	N	424	382	1		347
03	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	466	9	7602	2	N	498	562	1		283
04	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	496	1	7321	2	N	477	565	1		195
05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	548	9	7626	2	N	497	385	1		307
06	8370 X	8286	-0-	-84	-0-	480	1	7291	2	N	468	572	1		203
07	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-	525	9			N	NO RPT				203
HOLLISTER				WELL #: 2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997				TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAST CHANCE				WELL #: 1		RRCID -> 168633		COMPL. DATE 08/26/1998				TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806			
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	N	2				155
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-				155
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-				155
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2				157
06	2490 N	2304	-0-	-186	-0-	2304	2			N	-0-				157
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				157
GOODRICH				WELL #: 1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998				TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597			
02	8820 X	6884	-0-	-1936	-0-	393	1	6491	2	N	-0-				-0-
03	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	385	1	9948	2	N	-0-				-0-
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	357	1	7328	2	N	-0-				-0-
05	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	413	1	9742	2	N	-0-				-0-
06	10830 X	8901	-0-	-1929	-0-	376	1	8525	2	N	-0-				-0-
07	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT				-0-
BELL				WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998				TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690			
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2930	2	58	9	N	53	191	1		97
03	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2259	2	64	9	N	58				155
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3402	2	58	9	N	53				208
05	3100 N	3251	-0-	151	-0-	3195	2	56	9	N	51	189	1		70
06	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	2977	2	61	9	N	55				125
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				125
LAUTER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997				TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-			-0-
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-			-0-
04	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-			-0-
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
06	10710 X	5716	-0-	-4994	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
07	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370														
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-			55
03	2666 X	2543	-0-	-123	-0-	2541	2	2	9	N	2			57
04	2790 X	2355	-0-	-435	-0-	2355	2			N	-0-			57
05	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	1933	2			N	-0-			57
06	2790 X	2472	-0-	-318	-0-	2472	2			N	-0-			57
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			57

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939														
02	2464 X	983	-0-	-1481	-0-	983	2			N	-0-			-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734														
02	4228 X	3457	-0-	-771	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
03	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-			-0-
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
06	7470 X	3617	-0-	-3853	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034														
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3869	2	19	9	N	17			185
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1643	2	31	9	N	28			213
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10			223
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1362	2	29	9	N	26	189	1	60
06	4170 X	1397	-0-	-2773	-0-	1366	2	31	9	N	28			88
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			88

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061														
02	12712 X	4692	-0-	-8020	-0-	644	1	4048	2	N	-0-			-0-
03	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	679	1	12351	2	N	-0-			-0-
04	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	690	1	12199	2	N	-0-			-0-
05	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	705	1	12110	2	N	-0-			-0-
06	13350 X	12650	-0-	-700	-0-	680	1	11970	2	N	-0-			-0-
07	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			57
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			57
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			57
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			57
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			57
07		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			57
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578															
02		8876 X	7679	-0-	-1197	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
03		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-			-0-
04		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-			-0-
05		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
06		9150 X	8607	-0-	-543	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
07		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081															
02		13300 X	2432	-0-	-10868	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
03		21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	21918	2			N	-0-			-0-
04		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-			-0-
05		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-			-0-
06		21210 X	14456	-0-	-6754	-0-	14456	2			N	-0-			-0-
07		21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT			-0-
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942															
02		2800 N	7679	-0-	4879	7523	7679	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	4388	-0-	1288	8811	4388	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2033	-0-	-967	7844	2033	2			N	-0-			-0-
05		9622 X	1778	-0-	-7844	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
06		1410 X	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
07		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575															
02		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
03		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-			-0-
04		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
05		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-			-0-
06		11070 X	4842	-0-	-6228	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
07		11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT			-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605															
02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1897	2	83	9	N	75			143
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1869	2	61	9	N	55			198
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1978	2	50	9	N	45			243
05		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2255	2	59	9	N	54	188	1	109
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2106	2	50	9	N	45			154
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			154

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	709	2	20	9	N	18			150
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	641	2	18	9	N	16			166
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	N	16			182
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	595	2	14	9	N	13			195
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	550	2	15	9	N	14			209
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			209
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180														
02	4144 X	1849	-0-	-2295	-0-	154	1	1695	2	N	-0-			-0-
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	285	1	2358	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	420	1	2700	2	N	-0-			-0-
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	434	1	2563	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2448	-0-	-642	-0-	420	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261														
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	2590	-0-	-1070	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234														
02	3248 X	3112	-0-	-136	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688														
02	2800 N	3090	-0-	290	290	3090	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1415	-0-	-290	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1350	-0-	-1260	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820														
02	2800 N	6961	-0-	4161	4161	6961	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1620	-0-	-1480	2681	1620	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	682	-0-	-2318	363	682	2			N	-0-			-0-
05	1048 N	685	-0-	-363	-0-	685	2			N	-0-			-0-
06	1380 X	603	-0-	-777	-0-	603	2			N	-0-			-0-
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
06	1830 X	90	-0-	-1740	-0-	90	2			N	-0-		-0-
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229													
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		123
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-		123
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		123
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		123
06	450 N	264	-0-	-186	-0-	264	2			N	-0-		123
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		123
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365													
02	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-		-0-
03	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-		-0-
04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-		-0-
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-		-0-
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-		-0-
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801													
02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5719	2	331	9	N	301	354 1	70
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3071	2	321	9	N	292	187 1	175
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2766	2	326	9	N	296	384 1	87
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	2892	2	359	9	N	326	188 1	225
06	4200 X	3324	-0-	-876	-0-	3016	2	308	9	N	280	375 1	130
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		130
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402													
02	9352 X	8679	-0-	-673	-0-	644	1	8035	2	N	-0-		60
03	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	713	1	9403	2	N	-0-		60
04	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	690	1	8421	2	N	-0-		60
05	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	713	1	9216	2	N	-0-		60
06	9960 X	9577	-0-	-383	-0-	690	1	8887	2	N	-0-		60
07	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT		60
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448													
02	17216 X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-		-0-
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-		-0-
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-		-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-		-0-
06	9480 X	3040	-0-	-6440	-0-	3040	2			N	-0-		-0-
07	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT		-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062													
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598	
								PERF.14600 - 19081	
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
0									EOM BALANCE
02	18928 X	1271	-0-	-17657	-0-	1271 2		N	-0-
03	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	18211 2		N	-0-
04	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	18093 2		N	-0-
05	18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	18515 2		N	-0-
06	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	18056 2		N	-0-
07	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-			N	NO RPT
GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070	
								PERF. 7620 - 11070	
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1029 2	40 9	N	36
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1525 2	70 9	N	64
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1485 2	61 9	N	55
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1566 2	52 9	N	47
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1540 2	45 9	N	41
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT
WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335	
								PERF.11600 - 15695	
02	3136 X	2712	-0-	-424	-0-	2693 2	19 9	N	17
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3361 2	30 9	N	27
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3038 2	29 9	N	26
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2336 2	15 9	N	14
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3870 2	25 9	N	23
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT
TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926	
								PERF.14628 - 19870	
02	9576 X	2556	-0-	-7020	-0-	2556 2		N	-0-
03	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 2		N	-0-
04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339 2		N	-0-
05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748 2		N	-0-
06	9600 X	7361	-0-	-2239	-0-	7361 2		N	-0-
07	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			N	NO RPT
PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937	
								PERF.15772 - 19764	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT
ROST UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966	
								PERF. 8507 - 8775	
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	572 2	13 9	N	12
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1152 2	14 9	N	13
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	537 2	8 9	N	7
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1031 2	15 9	N	14
06	1140 N	512	-0-	-628	-0-	502 2	10 9	N	9
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT
WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984	
								PERF.14889 - 19076	
02	2996 X	900	-0-	-2096	-0-	900 2		N	-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		N	-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2		N	-0-
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 2		N	-0-
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	141	-0-	-2575	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110														
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1788	2	33	9	N	30			172
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	N	20			192
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15			207
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1289	2	33	9	N	30	190	1	47
06	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-			47
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			47
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197														
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	194	1	43
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	1	5	42
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			42
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			42
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			42
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			42
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
02	15680 X	1952	-0-	-13728	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
03	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	40322	2			N	-0-			-0-
04	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	2			N	-0-			-0-
05	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-			-0-
06	16800 X	9516	-0-	-7284	-0-	9516	2			N	-0-			-0-
07	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089																
02	2800 N	16254	-0-	13454	13454	16254	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	466	-0-	-2634	10820	466	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	228	-0-	-2772	8048	228	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	235	-0-	-2865	5183	235	2			N	-0-					-0-
06	5396 X	213	-0-	-5183	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115																
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1477	2	42	9	N	38					204
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1603	2	41	9	N	37					241
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4					245
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	1	27	3	-0-
												24	6			
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	2604 X	2466	-0-	-138	-0-	409	1	1917	2	N	127			431
03	2883 X	2537	-0-	-346	-0-	140	9	1899	2	N	129	194	1	366
04	2730 X	2729	-0-	-1	-0-	496	1	2104	2	N	132	191	1	307
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	142	9	2168	2	N	131	188	1	250
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	480	1	2169	2	N	136			386
07	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-	150	9			N	NO RPT			386
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
02	1680 X	545	-0-	-1135	-0-	391	2	154	9	N	140	183	1	152
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1322	2	75	9	N	68			220
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1378	2	153	9	N	139	191	1	168
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1488	2	212	9	N	193	191	1	170
06	1620 X	999	-0-	-621	-0-	869	2	130	9	N	118			288
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			288
COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293														
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	662	2	35	9	N	32			191
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	813	2	52	9	N	47			238
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	749	2	61	9	N	55			293
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	834	2	68	9	N	62	189	1	166
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	737	2	57	9	N	52			218
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			218
BRENNHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
02	15372 X	11219	-0-	-4153	-0-	11219	2			N	-0-			-0-
03	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	30138	2			N	-0-			-0-
04	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-			-0-
05	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-			-0-
06	16470 X	13422	-0-	-3048	-0-	13422	2			N	-0-			-0-
07	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2610	2	175	9	N	159	197	1	117
03	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2818	2	184	9	N	167	192	1	92
04	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2686	2	166	9	N	151			243
05	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2821	2	184	9	N	167	192	1	218
06	2970 X	2619	-0-	-351	-0-	2459	2	160	9	N	145	191	1	172
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			172
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
02	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-			-0-
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
06	9390 X	1151	-0-	-8239	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	N	3			98
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			98
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			98
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			98
06	570 X	305	-0-	-265	-0-	305	2			N	-0-			98
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			98
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2653	2	50	9	N	45	193	1	87
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2890	2	47	9	N	43			130
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2635	2	47	9	N	43			173
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2623	2	44	9	N	40			213
06	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	2577	2	34	9	N	31	192	1	52
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			52
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
02	3584 X	3057	-0-	-527	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
06	7140 X	3640	-0-	-3500	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
02	15260 X	8548	-0-	-6712	-0-	8548	2			N	-0-			-0-
03	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	24270	2			N	-0-			-0-
04	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-			-0-
05	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-			-0-
06	23490 X	16058	-0-	-7432	-0-	16058	2			N	-0-			-0-
07	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT			-0-
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
02	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4384	2	217	9	N	197	182	1	203
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4761	2	255	9	N	232	183	1	252
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4686	2	226	9	N	205	192	1	265
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	4894	2	251	9	N	228	375	1	118
06	4920 X	4650	-0-	-270	-0-	4421	2	229	9	N	208	188	1	138
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			138
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860														
02	8764 X	3057	-0-	-5707	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-			-0-
04	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-			-0-
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-			-0-
06	9480 X	8352	-0-	-1128	-0-	8352	2			N	-0-			-0-
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1286	2	24	9	N	22			187
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1451	2	23	9	N	21			208
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	N	19			227
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1274	2	15	9	N	14	194	1	47
06	1440 N	1173	-0-	-267	-0-	1155	2	18	9	N	16			63
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			63
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419														
02	21364 X	12259	-0-	-9105	-0-	12259	2			N	-0-			-0-
03	41840 X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-			-0-
04	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	19787	2			N	-0-			-0-
05	20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	20417	2			N	-0-			-0-
06	25200 X	19229	-0-	-5971	-0-	19229	2			N	-0-			-0-
07	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT			-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547														
02	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-			18
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-			18
04	21074 X	21074	-0-	-0-	-0-	21074	2			N	-0-			18
05	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-			18
06	21000 X	16809	-0-	-4191	-0-	16809	2			N	-0-			18
07	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT			18
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720														
02	3024 X	2859	-0-	-165	-0-	2845	2	14	9	N	13			95
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3156	2	19	9	N	17			112
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3090	2	14	9	N	13			125
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3187	2	14	9	N	13			138
06	3090 X	3071	-0-	-19	-0-	3058	2	13	9	N	12			150
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			150
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
02	2800 N	6447	-0-	3647	3647	6197	2	250	9	N	227	385	1	87
03	3100 N	4711	-0-	1611	5258	4576	2	135	9	N	123			210
04	3000 N	3664	-0-	664	5922	3575	2	89	9	N	81	193	1	98
05	3100 N	3771	-0-	671	6593	3629	2	142	9	N	129			227
06	10108 X	3515	-0-	-6593	-0-	3369	2	146	9	N	133	178	1	182
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			182
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			73
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	133	2	252	9	N	229	187	1	115
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1046	2	97	9	N	88			203
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	884	2	41	9	N	37	190	1	50
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			50
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415														
02	2800 N	14631	-0-	11831	11831	14631	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1965	-0-	-1135	10696	1965	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1744	-0-	-1256	9440	1744	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1602	-0-	-1498	7942	1602	2			N	-0-			-0-
06	10070 X	2128	-0-	-7942	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MCFARLANE, J. W.		WELL #: 2RE		RRCID -> 201420		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925					
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2		177
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1611	2	139	9	N	126	193 1	110
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2202	2	102	9	N	93		203
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1695	2	59	9	N	54		257
06	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	1312	2	21	9	N	19	189 1	87
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		87
COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400					
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-		-0-
03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-		-0-
04	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-		-0-
05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-		-0-
06	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-		-0-
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT		-0-
GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150					
02	3836 X	3694	-0-	-142	-0-	3694	2			N	-0-		-0-
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-		-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-		-0-
05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-		-0-
06	4410 X	4180	-0-	-230	-0-	4180	2			N	-0-		-0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT		-0-
DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521					
02	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-		-0-
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-		-0-
04	660 X	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-		-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		-0-
06	660 N	212	-0-	-448	-0-	212	2			N	-0-		-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-
GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390					
02	5180 X	1325	-0-	-3855	-0-	1325	2			N	-0-		-0-
03	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-		-0-
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-		-0-
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-		-0-
06	6180 X	5535	-0-	-645	-0-	5535	2			N	-0-		-0-
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		57 2	2	9	N	2					172
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-					172
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-					172
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2	1	9	N	1					173
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-					173
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030																			
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		261 2	6	9	N	5					225
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304 2	8	9	N	7					232
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		284 2	1	9	N	1	191	1			42
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		296 2	3	9	N	3					45
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		282 2	3	9	N	3					48
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488																			
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		294 1			N	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		1770 X	1293	-0-	-477	-0-	-0-	-0-		1293 2			N	-0-					5
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1355 2			N	-0-					5
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1238 2			N	-0-					5
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800																			
02		3024 X	837	-0-	-2187	-0-	-0-	-0-		252 1	563	2	N	20					85
										22 9									
03		823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		279 1	533	2	N	10					95
										11 9									
04		450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		270 1	177	2	N	3					98
										3 9									
05		369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		279 1	90	2	N	-0-					98
06		1170 X	353	-0-	-817	-0-	-0-	-0-		270 1	81	2	N	2					100
										2 9									
07		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440																			
02		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6125 2			N	-0-					-0-
03		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1509 2			N	-0-					-0-
04		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4332 2			N	-0-					-0-
05		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4250 2			N	-0-					-0-
06		4890 X	3065	-0-	-1825	-0-	-0-	-0-		3065 2			N	-0-					-0-
07		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548																			
02		2912 X	2244	-0-	-668	-0-	-0-	-0-		2244 2			N	-0-					-0-
03		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2661 2			N	-0-					-0-
04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2908 2			N	-0-					-0-
05		15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15036 2			N	-0-					-0-
06		2580 X	2579	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		2579 2			N	-0-					-0-
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-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														
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-			53
03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			53
04	3000 N	8164	-0-	5164	5164	480	1	7684	2	N	-0-			53
05	3100 N	8211	-0-	5111	10275	481	1	7730	2	N	-0-			53
06	18819 X	8544	-0-	-10275	-0-	480	1	8064	2	N	-0-			53
07	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			53
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374														
02	4984 X	2350	-0-	-2634	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-			-0-
04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
05	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100														
02	392 X	284	-0-	-108	-0-	280	1	4	9	N	4			57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	3000 N	5046	-0-	2046	2046	5046	2			N	-0-			57
05	3100 N	4412	-0-	1312	3358	4412	2			N	-0-			57
06	7678 X	4320	-0-	-3358	-0-	4319	2	1	9	N	1			58
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			58
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505														
02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
06	5310 X	3085	-0-	-2225	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707														
02	2800 N	3322	-0-	522	522	3322	2			N	-0-			-0-
03	1706 N	1184	-0-	-522	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
06	2760 X	1221	-0-	-1539	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701														
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-			-0-
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
06	6990 X	6014	-0-	-976	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
07	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1009	2	53	9	N	48			103
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52	9	N	47			150
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1354	2	47	9	N	43			193
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1370	2	44	9	N	40	191	1	42
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1139	2	31	9	N	28			70
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			70
SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221														
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
06	4980 X	689	-0-	-4291	-0-	689	2			N	-0-			-0-
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378														
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	37			117
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2114	2	61	9	N	55			172
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1769	2	53	9	N	48			220
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1742	2	45	9	N	41	194	1	67
06	2100 X	1759	-0-	-341	-0-	1714	2	45	9	N	41			108
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			108
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933														
02	6692 X	984	-0-	-5708	-0-	984	2			N	-0-			-0-
03	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-			-0-
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-			-0-
05	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-			-0-
06	10860 X	6945	-0-	-3915	-0-	6945	2			N	-0-			-0-
07	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818														
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			103
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			103
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7			110
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	2			112
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	N	5			117
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			117
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501														
02	11704 X	1037	-0-	-10667	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
03	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-			-0-
04	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-			-0-
05	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-			-0-
06	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-			-0-
07	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024													
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	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													
02	2800 N	10375	-0-	7575	7575	10375	2				N	-0-	-0-
03	3100 N	1647	-0-	-1453	6122	1647	2				N	-0-	-0-
04	3000 N	1610	-0-	-1390	4732	1610	2				N	-0-	-0-
05	3100 N	1611	-0-	-1489	3243	1611	2				N	-0-	-0-
06	4787 X	1544	-0-	-3243	-0-	1544	2				N	-0-	-0-
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-						N	NO RPT	-0-
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500													
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	448	1	3327	2	N	43		138
						47	9						
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	496	1	1850	2	N	25		163
						28	9						
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	480	1	1890	2	N	20		183
						22	9						
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	496	1	1104	2	N	12		195
						13	9						
06	3030 X	2560	-0-	-470	-0-	480	1	2058	2	N	20	182 1	33
						22	9						
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		33
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868													
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2		50
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10		60
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159	2	6	9	N	5		65
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		65
06	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-		65
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614													
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-		72	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-1		73	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73	
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		73	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73	
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337													
02	22960 X	22403	-0-	-557	-0-	22403	2		N	-0-		22	
03	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	19801	2		N	-0-		22	
04	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	23707	2		N	-0-		22	
05	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	21462	2		N	-0-		22	
06	24000 X	22627	-0-	-1373	-0-	22627	2		N	-0-		22	
07	24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-				N	NO RPT		22	
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351													
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	876	2	75 9	N	68		193	
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1524	2	92 9	N	84	193 1	84	
04	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1093	2	77 9	N	70		154	
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2054	2	86 9	N	78		232	
06	1560 N	1014	-0-	-546	-0-	940	2	74 9	N	67	190 1	109	
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		109	
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
02	2184 X	1895	-0-	-289	-0-	1895	2		N	-0-		-0-	
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		-0-	
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-		-0-	
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-		-0-	
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		-0-	
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929													
02	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	448	1	11762 2	N	-0-		-0-	
03	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	496	1	13126 2	N	-0-		-0-	
04	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	480	1	12628 2	N	-0-		-0-	
05	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	484	1	12675 2	N	-0-		-0-	
06	13170 X	8467	-0-	-4703	-0-	424	1	8043 2	N	-0-		-0-	
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-				N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5236 X	4708	-0-	-528	-0-	4676	2	32	9	N	29	67	1	55
03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5130	2	30	9	N	27			82
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4318	2	33	9	N	30			112
05	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2271	2	29	9	N	26			138
06	5040 X	333	-0-	-4707	-0-	322	2	11	9	N	10			148
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			148
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
06	2760 X	1309	-0-	-1451	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726														
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-			-0-
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	683	2	28	9	N	25			238
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6	192	1	52
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	792	2	80	9	N	73			125
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3			128
06	750 X	674	-0-	-76	-0-	659	2	15	9	N	14			142
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			142
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1679	2	216	9	N	196	189	1	215
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1373	2	250	9	N	227	195	1	227
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2008	2	262	9	N	238	193	1	272
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2045	2	183	9	N	166	188	1	250
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1796	2	215	9	N	195	192	1	253
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			253
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 252131												
SCHLEY				WELL #: 1		RRCID -> 264418		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13182		PERF.12488 - 18942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	672 X	620	-0-	-52	-0-	448	1	172	9	N	156	189	1			265
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	496	1	290	9	N	264	379	1			150
04	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	480	1	12010	2	N	188	193	1			145
						207	9									
05	3100 N	11626	-0-	8526	8526	496	1	10935	2	N	177	194	1			128
						195	9									
06	18392 X	9866	-0-	-8526	-0-	480	1	9195	2	N	174	192	1			110
						191	9									
07	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					110

ABSHIRE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 264914		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12725 - 17424				
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	448	1	5004	2	N	97					280
						107	9									
03	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	493	1	6232	2	N	99	184	1			195
						109	9									
04	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	480	1	4752	2	N	87	194	1			88
						96	9									
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	496	1	5008	2	N	95					183
						105	9									
06	6600 X	5606	-0-	-994	-0-	480	1	5036	2	N	82	188	1			77
						90	9									
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					77

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 264940		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12492 - 18633				
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					50
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					50
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					50
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1					51
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					51
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					51

AFFIRMED UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 277252		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 12892		PERF.12757 - 18040				
02	38332 X	31048	-0-	-7284	-0-	420	1	28950	2	N	1525	1708	1			170
						1678	9									
03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	465	1	222	2	N	1436	1331	1			275
						1580	9									
04	27712 X	27712	-0-	-0-	-0-	450	1	25620	2	N	1493	1523	1			245
						1642	9									
05	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	465	1	25543	2	N	1430	1338	1			337
						1573	9									
06	36090 X	26135	-0-	-9955	-0-	450	1	24196	2	N	1354	1524	1			167
						1489	9									
07	34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					N	NO RPT					167

JOHNSTON UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 278578		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11146 - 15552				
02	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	28805	2	675	9	N	614	581	1			308
03	31955 X	31955	-0-	-0-	-0-	31253	2	702	9	N	638	769	1			177
04	30509 X	30509	-0-	-0-	-0-	29839	2	670	9	N	609	578	1			208
05	30466 X	30466	-0-	-0-	-0-	29810	2	656	9	N	596	571	1			233
06	32220 X	30377	-0-	-1843	-0-	29752	2	625	9	N	568	571	1			230
07	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					N	NO RPT					230

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		252131												
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP				WELL #:		1	RRCID -> 279930		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9810 - 15715					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-		20166	2		1456	9	N	1324	1119	1			448
03	23376 X	23376	-0-	-0-	-0-		21836	2		1540	9	N	1400	1526	1			322
04	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-		20059	2		1436	9	N	1305	1330	1			297
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-		5249	2		163	9	N	148	190	1			255
06	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-		24154	2		1584	9	N	1440	1508	1			187
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					187
BOHOT-DIVIN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 280005		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 9650 - 13240					
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	2				N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2				N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2				N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2				N	-0-					-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-		19	2				N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					-0-
F.I.G. ENERGY, LLC				257281														
PATRIOT				WELL #:		1 X	RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133		PERF. 15497 - 18942					
02	588 N	514	-0-	-74	-0-		514	2				N	-0-					-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2				N	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2				N	-0-					-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	2				N	-0-					-0-
06	600 N	514	-0-	-86	-0-		514	2				N	-0-					-0-
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2				N	-0-					-0-
GALLOWAY ENERGY CO.				293303														
NEASON UNIT A-39				WELL #:		1	RRCID -> 214796		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 12641 - 17200			
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1		9	2	N	-0-					38
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1		15	2	N	-0-					38
04	12 N	9	-0-	-3	-0-		7	2		2	9	N	2					40
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1		18	2	N	-0-					40
06	30 N	6	-0-	-24	-0-		1	1		4	2	N	1					41
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			9				N	NO RPT					41
GARRISON LTD.				295861														
TOMCAT				WELL #:		2H	RRCID -> 107951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15558		PERF. 12137 - 15558			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273																
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	513387 X	219839	-0-	-293548	-0-	218022	2	1817	9	N	1652	2088	1	33	8	785
03	329846 X	329846	-0-	-0-	-0-	323739	2	6107	9	N	5552	6021	1	13	8	303
04	266807 X	266807	-0-	-0-	-0-	100	1	261603	2	N	4640	4631	1	11	8	301
						5104	9									
05	249328 X	249328	-0-	-0-	-0-	779	1	244038	2	N	4101	3942	1	11	8	449
						4511	9									
06	218244 X	218244	-0-	-0-	-0-	750	1	213596	2	N	3544	3297	1	13	8	683
						3898	9									
*07	205057 X	205057	-0-	-0-	-0-	775	1	200903	2	N	3072	3361	1			394
						3379	9									
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2017 - P/A 06/30/17																
MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406																
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																		
CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307																		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17																		

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234																		
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1056	2	229	9	N	208	180	1		92	8	184
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1607	2	111	9	N	101						285
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1722	2	62	9	N	56	177	1		2	8	162
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1143	2	73	9	N	66	2	8				226
06	1650	N	807	-0-	-843	-0-	760	2	47	9	N	43	1	8				268
07	1829	N	834	-0-	-995	-0-	815	2	19	9	N	17						285

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-			25
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-			25
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			25
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			25
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			25
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			25
BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-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														
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	86	2	24	9	N	22			81
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			81
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	289	2	75	9	N	68			149
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-			149
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	51	2	7	9	N	6			155
07	372 N	94	-0-	-278	-0-	86	2	8	9	N	7			162
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
02	868 N	719	-0-	-149	-0-	668	2	51	9	N	46	190	1	63
03	806 N	504	-0-	-302	-0-	485	2	19	9	N	17			80
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1345	2	81	9	N	74			154
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	894	2	29	9	N	26			180
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	808	2	19	9	N	17			197
07	1488 N	728	-0-	-760	-0-	717	2	11	9	N	10			207
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1819	2	98	9	N	89			217
03	2542 X	2248	-0-	-294	-0-	2149	2	99	9	N	90	180	1	127
04	2460 X	2353	-0-	-107	-0-	2259	2	94	9	N	85			212
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2656	2	113	9	N	103	177	1	137
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2516	2	94	9	N	85		1 8	222
*07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2444	2	55	9	N	50	179	1	93
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2301	2	194	9	N	176	92	8	391
03	2666 X	224	-0-	-2442	-0-	224	2			N	-0-			391
04	2580 X	1372	-0-	-1208	-0-	1260	2	112	9	N	102	184	1	306
05	2635 X	741	-0-	-1894	-0-	682	2	59	9	N	54	185	1	174
06	2580 X	383	-0-	-2197	-0-	331	2	52	9	N	47	1	8	220
07	2666 X	873	-0-	-1793	-0-	821	2	52	9	N	47			267

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	980 N	530	-0-	-450	-0-	510	2	20	9	N	18		177	
03	3100 N	13863	-0-	10763	10763	13738	2	125	9	N	114	182 1	109	
04	3000 N	678	-0-	-2322	8441	589	2	89	9	N	81		190	
05	3100 N	2038	-0-	-1062	7379	1889	2	149	9	N	135	180 1	144	1 8
06	8101 X	722	-0-	-7379	-0-	646	2	76	9	N	69	1 8	212	
07	1891 X	927	-0-	-964	-0-	860	2	67	9	N	61	176 1	97	
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1483	2	182	9	N	165	96 8	114	
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1540	2	77	9	N	70		184	
04	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	1363	2	53	9	N	48	175 1	57	
05	1736 N	1371	-0-	-365	-0-	1306	2	65	9	N	59	2 8	114	
06	1560 N	1274	-0-	-286	-0-	1218	2	56	9	N	51		165	
*07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1499	2	65	9	N	59	167 1	57	
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
02	2716 X	1633	-0-	-1083	-0-	1535	2	98	9	N	89	184 1	174	
03	2976 X	1852	-0-	-1124	-0-	1761	2	91	9	N	83		257	
04	2880 X	1613	-0-	-1267	-0-	1488	2	125	9	N	114	166 1	205	
05	1798 X	1700	-0-	-98	-0-	1646	2	54	9	N	49		254	
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1783	2	127	9	N	115	186 1	182	1 8
07	1674 N	1018	-0-	-656	-0-	1001	2	17	9	N	15	164 1	33	
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1693	2	142	9	N	129	99 8	230	
03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1612	2	23	9	N	21	184 1	67	
04	2040 N	1664	-0-	-376	-0-	1634	2	30	9	N	27		94	
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2011	2	34	9	N	31		125	
06	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1551	2	28	9	N	25	1 8	149	
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2010	2	34	9	N	31		180	
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
02	2100 X	2026	-0-	-74	-0-	1885	2	141	9	N	128	183 1	43	99 8
03	2325 X	1025	-0-	-1300	-0-	997	2	28	9	N	25		68	
04	2250 X	757	-0-	-1493	-0-	733	2	24	9	N	22		90	
05	2108 X	197	-0-	-1911	-0-	191	2	6	9	N	5		95	
06	2160 X	696	-0-	-1464	-0-	667	2	29	9	N	26	1 8	120	
*07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1352	2	26	9	N	24		144	
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	103	2	12	9	N	11		84	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		84	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	80	2	12	9	N	11		95	
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-		95	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-		95	
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-		95	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	336 1	433 9	5395	2	N	394	382 1	99 8	234
03	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	372 1	372 9	6165	2	N	338	365 1		207
04	6630 X	6430	-0-	-200	-0-	360 1	345 9	5725	2	N	314	357 1		164
05	6851 X	6594	-0-	-257	-0-	372 1	362 9	5860	2	N	329	371 1		122
06	6690 X	6412	-0-	-278	-0-	360 1	334 9	5718	2	N	304	178 1	1 8	247
07	6913 X	6037	-0-	-876	-0-	372 1	288 9	5377	2	N	262	365 1		144
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
02	868 X	407	-0-	-461	-0-	279 2		128 9		N	116	99 8		147
03	434 N	336	-0-	-98	-0-	317 2		19 9		N	17			164
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	340 2		22 9		N	20			184
05	341 N	111	-0-	-230	-0-	102 2		9 9		N	8			192
06	330 N	147	-0-	-183	-0-	145 2		2 9		N	2	162 1		32
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2				N	-0-			32
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078														
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2				N	-0-			53
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2				N	-0-			53
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28 2		4 9		N	4			57
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	51 2		17 9		N	15			72
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-			72
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 2		1 9		N	1			73
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078														
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2				N	-0-			50
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2				N	-0-			50
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2				N	-0-			50
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2				N	-0-			50
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2				N	-0-			50
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 2		55 9		N	50			100
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
*08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2				N	-0-			51
*09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2				N	-0-			51
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 2		2 9		N	-2			53
*11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				N	-0-			53
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			53
*01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2				N	-0-			53
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			53
*03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			53
*04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			53
*05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
02	924 N	483	-0-	-441	-0-	483	2			N	-0-			142
03	496 N	22	-0-	-474	-0-	22	2			N	-0-			142
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			142
05	527 N	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-			142
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	8	2	8	9	N	7	2	8	147
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	N	12			159
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833														
*08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			20
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			20
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			20
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			20
*12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			20
*01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			20
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			20
*03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			20
*04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			20
*05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			20
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			20
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			20
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540														
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-			25
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			25
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-			25
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			25
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	270	2	133	9	N	121	2	8	144
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	355	2	135	9	N	123	178	1	89
BETH WELL #: 1 RRCID -> 280724 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7585 - 8032														
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3			55
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2			57
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1			58
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	N	2			60
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2			62
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	168	2	53	9	N	48			110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
ANN, KATHY		WELL #:		1		RRCID -> 281169		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 X	24	-0-	-4	-0-	15	2	9	9	N	8			30
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	16	2	6	9	N	5			35
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	2	20	9	N	18			53
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	2	13	9	N	12			65
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	7	2	9	9	N	8			73
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	2	4	9	N	4			77

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.				307235										
FUCHS				WELL #:		1		RRCID -> 149748		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

SKRIVANEK				WELL #:		1H		RRCID -> 233458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	576	2	136	9	N	124	182 1		506
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	819	2	180	9	N	164	179 1		491
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	673	2	129	9	N	117			608
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	713	2	217	9	N	197	184 1		621
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	760	2	177	9	N	161	544 1		238
*07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	716	2	197	9	N	179			417

BELLE				WELL #:		1H		RRCID -> 254199		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200		
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			16
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			16
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			16
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			16
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			16
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			16

HK ENERGY OPERATING, LLC				341367										
MARLA J.				WELL #:		1		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC													
SCHUHMACHER #2													
WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	4	2	N	-0-	35			
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	N	-0-	35			
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	35			
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	35			
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	35			
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	35			
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290													
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	N	5		80
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-		80
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	497	2	4	9	N	4		84
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1		85
06	630 N	506	-0-	-124	-0-	499	2	7	9	N	6		91
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	496	2	3	9	N	3		94
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640													
02	2800 N	2493	-0-	-307	3108	2479	2	14	9	N	13		67
03	3100 N	2719	-0-	-381	2727	2708	2	11	9	N	10		77
04	3000 N	2548	-0-	-452	2275	2531	2	17	9	N	15		92
05	3100 N	2712	-0-	-388	1887	2701	2	11	9	N	10		102
06	3000 N	2640	-0-	-360	1527	2627	2	13	9	N	12		114
*07	3100 N	2655	-0-	-445	1082	2642	2	13	9	N	12		126
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400													
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2453	2	235	9	N	214	370	92
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2687	2	263	9	N	239	173	158
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2555	2	250	9	N	227	184	201
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2675	2	249	9	N	226	364	63
06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2533	2	227	9	N	206	187	82
*07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2600	2	251	9	N	228	187	123
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513													
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3260	2	102	9	N	93		143
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3508	2	102	9	N	93	186	50
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3546	2	106	9	N	96		146
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3611	2	106	9	N	96	182	60
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3599	2	102	9	N	93		153
*07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3516	2	96	9	N	87	177	63
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
02	3276 X	3224	-0-	-52	-0-	3165	2	59	9	N	54		72
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3460	2	61	9	N	55	99	28
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3435	2	59	9	N	54		82
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3791	2	64	9	N	58		140
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3596	2	59	9	N	54	159	35
07	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	3503	2	55	9	N	50		85
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086													
02	2800 N	2425	-0-	-375	770	2380	2	45	9	Y	41		146
03	DLQ G-10	3117	-0-	3117	3887	3064	2	53	9	Y	48	163	31
04	6893 X	3006	-0-	-3887	-0-	2952	2	54	9	Y	49		80
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3031	2	62	9	Y	56		136
06	3030 X	2743	-0-	-287	-0-	2707	2	36	9	Y	33		169
07	3131 X	2300	-0-	-831	-0-	2272	2	28	9	Y	25		194

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC													
WALKER UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	DISPOSITIONS	BALANCE
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2	29	9	N	26	44
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	2	29	9	N	26	70
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	2	26	9	N	24	94
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	3418	2	25	9	N	23	117
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	2	26	9	N	24	141
*07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	-0-	3102	2	29	9	N	26	167
MARSHALL UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	23	2			N	-0-	18
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	18
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-	18
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-	18
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2			N	-0-	18
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-	18
WITTMAN UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2	113	9	N	103	137
03	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	-0-	2111	2	106	9	N	96	45
04	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	-0-	1961	2	90	9	N	82	127
05	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	-0-	2035	2	92	9	N	84	23
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2	85	9	N	77	100
*07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	2	87	9	N	79	179
VERTIVER													
WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
RATCLIFF													
WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600													
02	1708 N	1595	-0-	-113	-0-	-0-	1595	2			N	-0-	-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-	-0-
04	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-	-0-
06	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	-0-	1629	2			N	-0-	-0-
07	1860 N	1422	-0-	-438	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-
VON RUNDSTEDT UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122													
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	-0-	631	2			Y	-0-	4
03	DLQ G-10	677	-0-	677	-0-	-0-	675	2	2	9	Y	2	2
04	DLQ G-10	434	-0-	434	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1	3
05	DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2	5
06	1700 N	26	-0-	-1674	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	6
*07	221 N	175	-0-	-46	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	10
MUESSE UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641													
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	54	2			N	-0-	40
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	N	7	47
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5	52
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2	54
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	55
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-	55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC														
CARLOS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	728	-0-	-140	-0-	676	2	52	9	N	47			189
03	1054 N	831	-0-	-223	-0-	787	2	44	9	N	40			229
04	900 N	816	-0-	-84	-0-	776	2	40	9	N	36	180 1		85
05	806 N	687	-0-	-119	-0-	639	2	48	9	N	44			129
06	810 N	650	-0-	-160	-0-	606	2	44	9	N	40			169
07	837 N	580	-0-	-257	-0-	536	2	44	9	N	40			209
KEILERS FAMILY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			90
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			90
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	208	2	15	9	N	14			104
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	108	2	3	9	N	3			107
06	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-			107
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	179	2	9	9	N	8			115
EISENHOWER														
WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	236	2	4	9	N	4			37
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	368	2	12	9	N	11			48
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	336	2	13	9	N	12			60
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	447	2	62	9	N	56			116
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			116
07	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-			116
FREEMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
02	2800 N	2549	-0-	-251	1245	2549	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2362	-0-	-738	507	2362	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2505	-0-	-495	12	2505	2			N	-0-			-0-
05	2845 N	2833	-0-	-12	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
FREEMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
02	2800 X	1388	-0-	-1412	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
06	1530 X	914	-0-	-616	-0-	914	2			N	-0-			-0-
07	1550 X	1165	-0-	-385	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
*07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON														
WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
*07	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC														
HEYMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	796	-0-	-380	-0-	796	2			N	-0-			-0-
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-			-0-
04	960 N	800	-0-	-160	-0-	800	2			N	-0-			-0-
05	868 N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON														
WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			21
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			21
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1986	2	10	9	N	9			30
05	2728 N	2009	-0-	-719	-0-	1998	2	11	9	N	10			40
06	2340 N	1461	-0-	-879	-0-	1461	2			N	-0-			40
07	2077 N	1041	-0-	-1036	-0-	1041	2			N	-0-			40
NAVARRO UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
02	1764 N	727	-0-	-1037	-0-	727	2			N	-0-			-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
06	840 N	687	-0-	-153	-0-	687	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	790	-0-	-264	-0-	790	2			N	-0-			-0-
WEHMEYER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			33
03	2542 N	2197	-0-	-345	-0-	2197	2			N	-0-			33
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			33
05	3100 N	3536	-0-	436	-0-	3536	2			N	-0-			33
06	3000 N	3092	-0-	92	-0-	3092	2			N	-0-			33
*07	3100 N	2607	-0-	-493	-0-	35	2			N	-0-			33
HURST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
*07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
MOSES UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-			-0-
06	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-			-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-			-0-
RIETZ TRUST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
02	3612 X	3549	-0-	-63	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3332	-0-	-478	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3800	-0-	-137	-0-	3800	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 34773 550 //CONT.// 341367														
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			55
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			55
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4098	2	9	9	N	8			63
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			63
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			63
*07	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			63
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330														
02	2828 X	2587	-0-	-241	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
06	2760 X	2679	-0-	-81	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
*07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670														
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
*07	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088														
02	2604 X	1832	-0-	-772	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
*07	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696														
02	10052 X	4367	-0-	-5685	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
05	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-			-0-
06	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
*07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-			-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164														
02	6804 X	5631	-0-	-1173	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-			-0-
04	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-			-0-
05	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
06	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
*07	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-			-0-
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242														
02	3556 X	38	-0-	-3518	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5544 X	5195	-0-	-349	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-			-0-
06	5580 X	5536	-0-	-44	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	5459	-0-	-307	-0-	5459	2			N	-0-			-0-
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808														
02	8540 X	7861	-0-	-679	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
03	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-			-0-
04	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-			-0-
05	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-			-0-
06	8700 X	7476	-0-	-1224	-0-	7476	2			N	-0-			-0-
07	9238 X	8109	-0-	-1129	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
02	8428 X	8393	-0-	-35	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
03	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
04	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-			-0-
05	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-			-0-
06	9000 X	8644	-0-	-356	-0-	8644	2			N	-0-			-0-
07	9300 X	8804	-0-	-496	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
02	4256 X	278	-0-	-3978	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
05	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1460	-0-	-1150	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	1829	-0-	-930	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
02	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-			-0-
03	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-			-0-
04	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-			-0-
05	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-			-0-
06	14310 X	13074	-0-	-1236	-0-	13074	2			N	-0-			-0-
07	14787 X	13748	-0-	-1039	-0-	13748	2			N	-0-			-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
02	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-			-0-
03	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-			-0-
04	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
05	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-			-0-
06	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-			-0-
*07	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-			-0-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
02	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
03	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-			-0-
04	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-			-0-
05	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	2			N	-0-			-0-
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
*07	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC														
EAST RICHARDS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE												
02	9782 X	9782 -0-	-0-	-0-	-0-	9782	2		N	-0-				-0-
03	11802 X	11802 -0-	-0-	-0-	-0-	11802	2		N	-0-				-0-
04	10687 X	10687 -0-	-0-	-0-	-0-	10687	2		N	-0-				-0-
05	10973 X	10973 -0-	-0-	-0-	-0-	10973	2		N	-0-				-0-
06	9836 X	9836 -0-	-0-	-0-	-0-	9836	2		N	-0-				-0-
*07	10853 X	10853 -0-	-0-	-0-	-0-	10853	2		N	-0-				-0-
WEST RICHARDS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
02	15204 X	14300 -0-	-904	-0-	-0-	14300	2		N	-0-				-0-
03	15759 X	15759 -0-	-0-	-0-	-0-	15759	2		N	-0-				-0-
04	15722 X	15722 -0-	-0-	-0-	-0-	15722	2		N	-0-				-0-
05	16062 X	16062 -0-	-0-	-0-	-0-	16062	2		N	-0-				-0-
06	16170 X	15221 -0-	-949	-0-	-0-	15221	2		N	-0-				-0-
07	16244 X	15539 -0-	-705	-0-	-0-	15539	2		N	-0-				-0-
KEISLER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
02	11200 X	10594 -0-	-606	-0-	-0-	10594	2		N	-0-				-0-
03	10665 X	10665 -0-	-0-	-0-	-0-	10665	2		N	-0-				-0-
04	9692 X	9692 -0-	-0-	-0-	-0-	9692	2		N	-0-				-0-
05	12251 X	12251 -0-	-0-	-0-	-0-	12251	2		N	-0-				-0-
06	11532 X	11532 -0-	-0-	-0-	-0-	11532	2		N	-0-				-0-
07	11718 X	11711 -0-	-7	-0-	-0-	11711	2		N	-0-				-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
02	13440 X	12668 -0-	-772	-0-	-0-	12668	2		N	-0-				-0-
03	13915 X	13915 -0-	-0-	-0-	-0-	13915	2		N	-0-				-0-
04	14070 X	14070 -0-	-0-	-0-	-0-	14070	2		N	-0-				-0-
05	13999 X	13999 -0-	-0-	-0-	-0-	13999	2		N	-0-				-0-
06	13950 X	13453 -0-	-497	-0-	-0-	13453	2		N	-0-				-0-
07	14539 X	13808 -0-	-731	-0-	-0-	13808	2		N	-0-				-0-
HURST-BAY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
02	5124 X	5000 -0-	-124	-0-	-0-	5000	2		N	-0-				-0-
03	5590 X	5590 -0-	-0-	-0-	-0-	5590	2		N	-0-				-0-
04	5245 X	5245 -0-	-0-	-0-	-0-	5245	2		N	-0-				-0-
05	4942 X	4942 -0-	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-				-0-
06	5400 X	3830 -0-	-1570	-0-	-0-	3830	2		N	-0-				-0-
07	5580 X	3758 -0-	-1822	-0-	-0-	3758	2		N	-0-				-0-
HOKE-COLE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
02	4116 X	1890 -0-	-2226	-0-	-0-	1857	2	33	9	N	30			94
03	2931 X	2931 -0-	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			94
04	3304 X	3304 -0-	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-			94
05	2540 X	2540 -0-	-0-	-0-	-0-	2531	2	9	9	N	8			102
06	2850 X	1530 -0-	-1320	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			102
07	3410 X	1830 -0-	-1580	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			102
LONGSTREET UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
02	23688 X	21753 -0-	-1935	-0-	-0-	21753	2			N	-0-			-0-
03	23934 X	23934 -0-	-0-	-0-	-0-	23934	2			N	-0-			-0-
04	23272 X	23272 -0-	-0-	-0-	-0-	23272	2			N	-0-			-0-
05	24898 X	24898 -0-	-0-	-0-	-0-	24898	2			N	-0-			-0-
06	24360 X	23466 -0-	-894	-0-	-0-	23466	2			N	-0-			-0-
07	24087 X	23922 -0-	-165	-0-	-0-	23922	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150													
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
02	1260 N	712	-0-	-548	-0-	602	2	110	9	N	100		281
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1382	2	246	9	N	224	184 1	321
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1587	2	234	9	N	213	367 1	167
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1718	2	245	9	N	223	189 1	201
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1545	2	185	9	N	168	176 1	193
07	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	1487	2	165	9	N	150	186 1	157
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770													
02	3220 X	2861	-0-	-359	-0-	2861	2			N	-0-		-0-
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-		-0-
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-		-0-
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-		-0-
06	3060 X	3052	-0-	-8	-0-	3052	2			N	-0-		-0-
07	3286 X	3057	-0-	-229	-0-	3057	2			N	-0-		-0-
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075													
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	6	2	22	9	N	20		129
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	187	2	53	9	N	48		177
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	155	2	64	9	N	58	166 1	69
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	187	2	55	9	N	50		119
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	194	2	73	9	N	66		185
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	149	2	28	9	N	25	177 1	33
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520													
02	4816 X	4489	-0-	-327	-0-	4215	2	274	9	N	249	190 1	131
03	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4520	2	404	9	N	367	184 1	314
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	3919	2	340	9	N	309	371 1	252
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3337	2	195	9	N	177	187 1	242
06	4980 X	1877	-0-	-3103	-0-	1736	2	141	9	N	128	176 1	194
07	4960 X	1495	-0-	-3465	-0-	1493	2	2	9	N	2		196
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676 BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552													
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	649	2	2	9	N	2	27 1	116
03	775 N	515	-0-	-260	-0-	509	2	6	9	N	5		121
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		121
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		121
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		121
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		121
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 10H RRCID -> 281165 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8624 - 11190													
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	1654	-0-	-950	-0-	1654	2			N	-0-			81
03	2201 X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-			81
04	1920 X	1693	-0-	-227	-0-	1693	2			N	-0-			81
05	1984 X	1718	-0-	-266	-0-	1718	2			N	-0-			81
06	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	1608	2			N	-0-			81
07	1736 N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			N	-0-			81
QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431														
02	2884 X	2867	-0-	-17	-0-	2867	2			Y	-0-			28
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-			28
04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-			28
05	3255 X	3227	-0-	-28	-0-	3227	2			Y	-0-			28
06	3210 X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-			28
07	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			Y	-0-			28
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130														
02	2100 N	2057	-0-	-43	-0-	2057	2			N	-0-			13
03	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-			13
04	2238 N	2162	-0-	-76	-0-	2162	2			N	-0-			13
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			13
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			13
*07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			13
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360														
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			53
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			53
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			53
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			53
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			53
*07	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			53
ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654														
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571	2			N	-0-			62
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-			62
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			62
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-			62
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-			62
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-			62
QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327														
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			5
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			5
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			5
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-			5
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			5
07	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2			Y	-0-			5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
QUE PASA "D"										WELL #: 4H		RRCID -> 164025		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12762 - 15820			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-					37	
03		124 N	57	-0-	-67	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-					37	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-					37	
05		279 N	135	-0-	-144	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-					37	
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-					37	
07		248 N	113	-0-	-135	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					37	
IRONROC ENERGY SEEKER										426612											
										WELL #: 1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395		PERF.13421 - 18395			
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-					-0-	
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-					-0-	
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-	
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					-0-	
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					-0-	
FALLS										WELL #: 2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13560 - 16413			
02		420 N	204	-0-	-216	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-					-0-	
03		310 N	241	-0-	-69	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					-0-	
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		575	2			N	-0-					-0-	
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1001	2			N	-0-					-0-	
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1133	2			N	-0-					-0-	
*07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		906	2			N	-0-					-0-	
KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE										476360											
										WELL #: 3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046			
02	14B2 EXT		58	-0-	58	391	30	2		28	9	N		25						258	
03	14B DENY		75	-0-	75	466	45	2		30	9	N		27						285	
04	14B DENY		63	-0-	63	529	30	2		33	9	N		30						315	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	529						N		NO RPT						315	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						315	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						315	
RAUCH UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988			
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
LAMA ENERGY, L.L.C. ZIMMERHANZEL, EDWIN										483894											
										WELL #: 1		RRCID -> 174015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 6670 - 7229			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						28	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						28	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						28	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						28	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						28	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						28	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
LANDMARK EXPLORATION INC. 484645																	
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	784 N		729	-0-	-55	-0-		665	2	64	9	N	58		1	8	205
03	1100 N		1100	-0-	-0-	-0-		1035	2	65	9	N	59		178	1	86
04	702 N		702	-0-	-0-	-0-		641	2	61	9	N	55				141
05	1154 N		1154	-0-	-0-	-0-		1099	2	55	9	N	50				191
06	642 N		642	-0-	-0-	-0-		518	2	124	9	N	113		188	1	116
*07	972 N		972	-0-	-0-	-0-		915	2	57	9	N	52				168
LEEXUS OIL LLC 495350																	
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389																	
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519																	
02	2120 N		2012	-0-	-108	-0-		71	1	1850	2	N	83		2	8	247
								91	9								
03	2604 X		2604	-0-	-0-	-0-		91	1	2405	2	N	98		177	1	168
								108	9								
04	2279 X		2279	-0-	-0-	-0-		80	1	2114	2	N	77		2	8	243
								85	9								
05	2262 X		2262	-0-	-0-	-0-		81	1	2092	2	N	81		187	1	136
								89	9								
06	2258 X		2258	-0-	-0-	-0-		85	1	2094	2	N	72		2	8	206
								79	9								
*07	2143 X		2143	-0-	-0-	-0-		77	1	2002	2	N	58		183	1	81
								64	9								
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903																	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2	8	138
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF. 11161 - 13308																	
02	90 N		90	-0-	-0-	-0-		3	1	87	2	N	-0-				-0-
03	94 N		94	-0-	-0-	-0-		3	1	91	2	N	-0-				-0-
04	14B DENY		1023	-0-	1023	1023		36	1	987	2	N	-0-				-0-
05	1105 N		82	-0-	-1023	-0-		3	1	79	2	N	-0-				-0-
06	90 N		66	-0-	-24	-0-		2	1	64	2	N	-0-				-0-
07	930 N		59	-0-	-871	-0-		2	1	57	2	N	-0-				-0-
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF. 11178 - 11770																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE								
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350																				
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		140 N	113	-0-	-27	-0-				4 1	109 2	N	-0-						134	
03		186 N	118	-0-	-68	-0-				4 1	114 2	N	-0-						134	
04		120 N	37	-0-	-83	-0-				1 1	36 2	N	-0-						134	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						134	
06		120 N	31	-0-	-89	-0-				1 1	30 2	N	-0-						134	
07		31 N	29	-0-	-2	-0-				1 1	28 2	N	-0-						134	

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-						-0-	

ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553																				
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	N	-0-			40							
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 2	N	-0-			40							
04		180 N	112	-0-	-68	-0-	6 1	106 2	N	-0-			40							
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	N	-0-			40							
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	N	-0-			40							
*07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N	-0-			40							

WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304																				
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	13 1	6 2	N	-0-			179							
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	12 1	5 2	N	-0-			179							
04		60 N	17	-0-	-43	-0-	12 1	5 2	N	-0-			179							
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	14 1	6 2	N	-0-			179							
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	7 1	3 2	N	-0-			179							
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	17 1	7 2	N	-0-			179							

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-						-0-	

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502																				
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-			-0-							
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-							
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-							
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-			-0-							
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2					N	-0-							
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350																		
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	N	-0-					16
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-					16
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-		2	1	34	2	N	3					19
								3	9									
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	N	-0-					19
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	N	-0-					19
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	35	2	N	-0-					19
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801																		
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	2350	2	N	-0-					-0-
04	2670 N	2183	-0-	-487	-0-	-0-		70	1	2113	2	N	-0-					-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	2566	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	2399	2	N	-0-					-0-
*07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	2371	2	N	-0-					-0-
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094																		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	29	2	N	-0-					106
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	N	-0-					106
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-		1	1	31	2	N	-0-					106
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	36	2	N	-0-					106
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-		1	1	23	2	N	-0-					106
*07	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		1	1	27	2	N	-0-					106
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475																		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 11846 - 12025														
02	2996 X	2160	-0-	-836	-0-	2114	2	46	9	N	42	178	1	22
03	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2421	2	47	9	N	43			65
04	2340 X	2273	-0-	-67	-0-	2262	2	11	9	N	10			75
05	2418 X	601	-0-	-1817	-0-	601	2			N	-0-			75
06	2400 X	267	-0-	-2133	-0-	267	2			N	-0-			75
07	2480 X	116	-0-	-2364	-0-	116	2			N	-0-			75
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF. 10224 - 13880														
02	3276 X	839	-0-	-2437	-0-	688	2	151	9	N	137	178	1	116
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	108	178	1	46
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	11			57
05	3906 X	123	-0-	-3783	-0-	119	2	4	9	N	4			61
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	7			68
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			68
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 10266 - 12740														
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3711	2	178	9	N	162			380
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4083	2	194	9	N	176	178	1	378
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3160	2	87	9	N	79	196	1	261
05	4185 X	3059	-0-	-1126	-0-	2868	2	191	9	N	174	171	1	264
06	4050 X	2155	-0-	-1895	-0-	2032	2	123	9	N	112	178	1	198
07	4185 X	1965	-0-	-2220	-0-	1884	2	81	9	N	74	178	1	94
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970														
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF. 14034 - 19432														
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575	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														
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908														
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1871	-0-	1871	68596	1871	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2031	-0-	2031	70627	2031	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1964	-0-	1964	72591	1964	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2021	-0-	2021	74612	2021	2			N	-0-			-0-
06	77649 X	3037	-0-	-74612	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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														
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2067	2	40	9	N	36			216
03	2449 X	2272	-0-	-177	-0-	2194	2	78	9	N	71	189	1	98
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2343	2	54	9	N	49			147
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2453	2	47	9	N	43			190
06	2370 X	2246	-0-	-124	-0-	2200	2	46	9	N	42	192	1	40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016 - PLUGGED 06/26/16														
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
R & S ENERGY, INC. 687485														
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491														
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT			58
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT			58
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT			58
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT			58
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT			58
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT			58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC 690225														
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	60	1	870	2	N	62	187	1	80
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	68	9	968	2	N	66			146
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	N	68	68	1	146
05	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	73	9	880	2	N	71			217
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	N	60	179	1	98
07	1085 N	776	-0-	-309	-0-	75	9	659	2	N	61	45	1	114
						78	9							
						74	1							
						66	9							
						50	1							
						67	9							

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655														
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	354	1	5162	2	N	123			183
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	135	9	5607	2	N	136	176	1	143
04	5400 X	5276	-0-	-124	-0-	304	1	4878	2	N	116	182	1	77
05	5580 X	4800	-0-	-780	-0-	150	9	4309	2	N	113			190
06	5400 X	4215	-0-	-1185	-0-	270	1	3809	2	N	98	186	1	102
07	5580 X	4186	-0-	-1394	-0-	128	9	3773	2	N	113			215
						367	1							
						124	9							
						298	1							
						108	9							
						289	1							
						124	9							

CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985														
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			42
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	2	N	-0-			42
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			42
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-			42
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-			42
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	N	-0-			42

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497														
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	133	1	1934	2	N	51			159
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	56	9	2158	2	N	54			213
04	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	117	1	2046	2	N	45	188	1	70
05	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	59	9	2061	2	N	41			111
06	2250 N	2201	-0-	-49	-0-	113	1	1990	2	N	50			161
07	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	50	9	2054	2	N	39	140	1	60
						175	1							
						45	9							
						156	1							
						55	9							
						157	1							
						43	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC				//CONT.// 690225											
KONVICKA				WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL	DEPTH 14211	PERF.13715	-	18704		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1036 N	963	-0-	-73	-0-	62 7	1 9	894 2	N	6			127		
03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	57 9	1 9	1046 2	N	8			135		
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	1012 2	N	7			142		
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1004 2	N	3			145		
06	1080 N	993	-0-	-87	-0-	72 1	1	921 2	N	-0-			145		
07	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	78 2	1 9	1018 2	N	2			147		
WECHETA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 172478	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL	DEPTH 13709	PERF.13163	-	18497			
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	479 2	N	7			72		
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	30 9	1 9	549 2	N	8			80		
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	504 2	N	7			87		
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	43 2	1 9	502 2	N	2			89		
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	39 1	1	492 2	N	-0-			89		
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	37 1	1	478 2	N	-0-			89		
WOLFF				WELL #:	4H	RRCID -> 189029	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.11645	-	14699			
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	27 1	1	765 2	N	-0-			87		
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	22 1	1	645 2	N	-0-			87		
04	1050 N	940	-0-	-110	-0-	32 1	1	908 2	N	-0-			87		
05	868 N	764	-0-	-104	-0-	26 1	1	738 2	N	-0-			87		
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	26 1	1	686 2	N	-0-			87		
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	35 1	1	995 2	N	-0-			87		
RESEARCH EXPLORATION, LLC TALLEY				703257	WELL #:	1	RRCID -> 259669	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11660	-	11690		
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			185		
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	144 2	37 9		N	34			219		
04	100 N	229	-0-	129	129	200 2	29 9		N	26			245		
05	T. A.	119	-0-	119	248	99 2	20 9		N	18	1 8		262		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	248				N	1	163 1	1 8	99		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			99		
SANDEL OPERATING COMPANY GRAY, NELLIE				747534	WELL #:		RRCID -> 108396	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL	DEPTH 11533	PERF.11252	-	11462		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38		
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008															

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE											
SANDEL OPERATING COMPANY																								
SMITH, A. UNIT																								
				WELL #:	1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL	DEPTH	16342	PERF.13617	-	16342									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
02		1708 N	1639	-0-	-69	-0-	1639	2		N	-0-				54									
03		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2		N	-0-				54									
04		1770 N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2		N	-0-				54									
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				54									
06		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2		N	-0-				54									
07		1798 N	1335	-0-	-463	-0-	1335	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
COOK, WALTER W. UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	196709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8210	PERF. 7858	-	8054
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	196	1	802	2	N	16			111									
							18	9																
03		1116 N	924	-0-	-192	-0-	217	1	692	2	N	14			125									
							15	9																
04		1140 N	1009	-0-	-131	-0-	210	1	787	2	N	11			136									
							12	9																
05		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	217	1	824	2	N	14			150									
							15	9																
06		900 N	705	-0-	-195	-0-	210	1	491	2	N	4			154									
							4	9																
07		1054 N	875	-0-	-179	-0-	217	1	640	2	N	16			170									
							18	9																
GRAHAM-MYNAR UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8342	PERF. 7773	-	7954
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2		N	-0-				-0-									
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-				-0-									
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-				-0-									
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-									
06		150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2		N	-0-				-0-									
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-				-0-									
PETERS-CHEMLAR UNIT #1													WELL #:	1	RRCID ->	199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9340	PERF. 8802	-	9002
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SHIELD PETROLEUM 777007														
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700														
M	ALLOW 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
07	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														
02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	5104	2	1564	9	N	1422	1663	1	240
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	3598	2	1331	9	N	1210	1215	1	235
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3671	2	1014	9	N	922	1022	1	134
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	3763	2	1351	9	N	1228	1210	1	150
06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	3289	2	1119	9	N	1017	862	1	305
*07	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	5660	2	1597	9	N	1452	1396	1	361
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471														
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188														
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004														
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557														
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			43
05	3100 N	3899	-0-	799	799	3893	2	6	9	N	5			48
06	3000 N	5513	-0-	2513	3312	5483	2	30	9	N	27			75
*07	3100 N	4416	-0-	1316	4628	4412	2	4	9	N	4			79
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905														
02	1344 N	1321	-0-	-23	-0-	1286	2	35	9	N	32			163
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1413	2	32	9	N	29			192
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27	181	1	38
05	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1367	2	26	9	N	24			62
06	1410 N	1114	-0-	-296	-0-	1097	2	17	9	N	15			77
07	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1334	2	30	9	N	27			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TE-RAY RESOURCES, LLC //CONT.// 840557														
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3764	2	20	9	N	18			128
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3848	2	35	9	N	32			160
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3511	2	13	9	N	12			172
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4287	2	28	9	N	25			197
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3662	2	19	9	N	17			214
*07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3957	2	21	9	N	19	180	1	53
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548														
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693														
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
03	868 N	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
*07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765														
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848														
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			39
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			39
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			39
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	3	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37	6
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17														
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131														
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	239	3			N	-0-			187
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-			187
04	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-			187
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-			187
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-			187
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-			187
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			39
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	N	4			43
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1071	2	83	9	N	75	1	8	117
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2391	2	211	9	N	192	245	1	59
*06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2391	2	106	9	N	96		5	155
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
U. S. OPERATING, INC. 875431														
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786														
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	353	2	8	9	N	7			33
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	397	2	4	9	N	4			37
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	383	2	6	9	N	5			42
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			42
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	336	2	4	9	N	4			46
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	375	2	6	9	N	5			51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) U. S. OPERATING, INC. JAN UNIT														
//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
//CONT.// 875431														
WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	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														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	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														
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				N	-0-	-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2				N	-0-	-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				N	-0-	-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-	-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2				N	-0-	-0-
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2				N	-0-	-0-
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955														
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-	2
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-	2
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2				N	-0-	2
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2				N	-0-	2
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2				N	-0-	2
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2				N	-0-	2
ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557														
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2				N	-0-	-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-	-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-	-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-	-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2				N	-0-	-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-	-0-
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423														
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1091	2	33	9	N	30		80
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1230	2	34	9	N	31	107 1	4
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1214	2	36	9	N	33		37
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	2	36	9	N	33	1 8	69
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1112	2	23	9	N	21		90
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1192	2	35	9	N	32	106 1 1 8	15
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978														
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2				N	-0-	34
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2				N	-0-	34
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2				N	-0-	34
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2				N	-0-	34
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2				N	-0-	34
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2				N	-0-	34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE										
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431																						
PETERSON, NANCY WELL #: 2												RRCID -> 165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8430	PERF.	8206	-	8362	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91				

UNITEX OIL & GAS, L.L.C.												877921										
YEGUA PROPERTIES UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL	DEPTH	11618	PERF.	11179	-	11618
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	589	3	191	9	N	174	187	1		1	8	165				
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	201	3		3	N	3					168					
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	213	3	22	9	N	20					188					
05	868	N	48	-0-	-820	-0-	48	3			N	-0-					188					
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	160	3	10	9	N	9					197					
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	3	8	9	N	7					204					

MARLIN												WELL #: 1	RRCID -> 235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL	DEPTH	14939	PERF.	14690	-	19696
02	8260	X	7983	-0-	-277	-0-	7983	2			N	-0-						-0-				
03	9021	X	8077	-0-	-944	-0-	8077	2			N	-0-						-0-				
04	8730	X	7549	-0-	-1181	-0-	7547	2	2	9	N	2	2	8				-0-				
05	8835	X	7236	-0-	-1599	-0-	7236	2			N	-0-						-0-				
06	8550	X	7672	-0-	-878	-0-	7670	2	2	9	N	2	2	8				-0-				
07	8835	X	6513	-0-	-2322	-0-	165	1	6348	2	N	-0-						-0-				

MARLIN UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	15164	PERF.	14880	-	20000
02	3304	X	2509	-0-	-795	-0-	2509	2			N	-0-						-0-				
03	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	2			N	-0-						-0-				
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	2	2	9	N	2	2	8				-0-				
05	3224	X	1184	-0-	-2040	-0-	1184	2			N	-0-						-0-				
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8				-0-				
07	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	68	1	2612	2	N	-0-						-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921														
WALKOWIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809														
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
02	3276 X	2169	-0-	-1107	-0-	213	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	6231 X	1731	-0-	-4500	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
04	6030 X	2345	-0-	-3685	-0-	270	1	2075	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	3235	-0-	-1911	-0-	21	1	3214	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	3246	-0-	-54	-0-	148	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	2366	-0-	-52	-0-	3	1	2363	2	N	-0-			-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750														
02	3220 X	2133	-0-	-1087	-0-	234	1	1899	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	1680	-0-	-4365	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	2426	-0-	-3424	-0-	410	1	2014	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
05	4991 X	3137	-0-	-1854	-0-	17	1	3120	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3157	-0-	-53	-0-	148	1	3008	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	2511 X	2297	-0-	-214	-0-	3	1	2294	2	N	-0-			-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187														
02	2128 X	1915	-0-	-213	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
03	2170 X	1687	-0-	-483	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
04	2100 X	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
05	2108 X	1686	-0-	-422	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
06	2040 X	1533	-0-	-507	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
07	2108 X	1947	-0-	-161	-0-	49	1	1898	2	N	-0-			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1292	2	95	9	N	86			228
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	936	2	50	9	N	45	189 1		84
04	1230 N	774	-0-	-456	-0-	724	2	50	9	N	45			129
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	477	2	145	9	N	132			261
06	960 N	492	-0-	-468	-0-	473	3	19	9	N	17			278
07	806 X	211	-0-	-595	-0-	202	3	9	9	N	8			286

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			148
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	7			155
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			155
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			155
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			155
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			155

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624														
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780														
02	868 N	257	-0-	-611	-0-	235	2	22	9	N	20			187
03	930 N	498	-0-	-432	-0-	494	2	4	9	N	4	1 8		190
04	810 N	489	-0-	-321	-0-	477	2	12	9	N	11			201
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	274	2	4	9	N	4	1 8		204
06	480 N	173	-0-	-307	-0-	167	2	6	9	N	5			209
07	496 N	139	-0-	-357	-0-	137	2	2	9	N	2	180 1		31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624														
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106														
M O	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
02	756 N	615	-0-	-141	-0-	609	2	6	9	N	5			98
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	620	2	15	9	N	14			112
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	665	2	11	9	N	10	1	8	121
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	605	2	9	9	N	8	1	8	128
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	N	9			137
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	741	2	18	9	N	16			153
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087														
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	598	2	13	9	N	12			107
03	806 N	773	-0-	-33	-0-	759	2	14	9	N	13			120
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	N	6	103	1	23
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	657	2	8	9	N	7			30
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	N	6			36
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	607	2	8	9	N	7			43
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183														
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1602	2	33	9	N	30			48
03	2077 N	1317	-0-	-760	-0-	1297	2	20	9	N	18			66
04	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1638	2	31	9	N	28	1	8	93
05	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1639	2	15	9	N	14			107
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17	1	8	123
07	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	1388	2	18	9	N	16			139
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213														
02	1148 N	1095	-0-	-53	-0-	1075	2	20	9	N	18			120
03	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1189	2	21	9	N	19			139
04	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1170	2	22	9	N	20			159
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	2	19	9	N	17	1	8	175
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	N	13			188
07	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1203	2	11	9	N	10	184	1	14
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508														
02	2296 N	2280	-0-	-16	-0-	2218	2	62	9	N	56	1	8	123
03	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	2417	2	61	9	N	55	3	8	175
04	2340 N	2313	-0-	-27	-0-	2260	2	53	9	N	48	2	8	221
05	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2306	2	61	9	N	55	172	1	102
06	2400 N	2289	-0-	-111	-0-	2199	2	90	9	N	82	2	8	182
07	2387 N	2123	-0-	-264	-0-	2060	2	63	9	N	57			239
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540														
02	4032 X	3864	-0-	-168	-0-	3812	2	52	9	N	47	1	8	212
03	4278 X	3956	-0-	-322	-0-	3913	2	43	9	N	39	1	8	250
04	4950 X	2202	-0-	-2748	-0-	2179	2	23	9	N	21	3	8	268
05	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	4548	2	37	9	N	34	184	1	116
06	4950 X	4534	-0-	-416	-0-	4488	2	46	9	N	42	3	8	155
07	4278 X	3812	-0-	-466	-0-	3780	2	32	9	N	29			184
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865														
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	710	2	30	9	N	27			102
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	788	2	41	9	N	37			139
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	757	2	40	9	N	36			175
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	781	2	36	9	N	33	180	1	28
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	753	2	34	9	N	31			59
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	765	2	35	9	N	32			91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION																	
SEALY																	
WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	2632 N	2475	-0-	-157	-0-	2436	2	39	9	N	35	1	8			172	
03	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	2686	2	40	9	N	36					208	
04	2730 N	2414	-0-	-316	-0-	2394	2	20	9	N	18	4	8			222	
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2728	2	23	9	N	21	169	1			74	
06	2640 N	2433	-0-	-207	-0-	2407	2	26	9	N	24	1	8			97	
*07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2710	2	30	9	N	27					124	
LYCO														WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075			
02	1372 N	1230	-0-	-142	-0-	1211	2	19	9	N	17	2	8			81	
03	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1148	2	15	9	N	14					95	
04	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1271	2	17	9	N	15	1	8			109	
05	1364 N	1037	-0-	-327	-0-	1035	2	2	9	N	2	2	8			109	
06	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	999	2	15	9	N	14	1	8			122	
07	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1082	2	11	9	N	10					132	
PRISON FARM														WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550			
02	2436 X	1415	-0-	-1021	-0-	1252	2	163	9	N	148	179	1			197	
03	2263 X	1850	-0-	-413	-0-	1635	2	215	9	N	195	172	1	5	8	215	
04	2070 X	1622	-0-	-448	-0-	1433	2	189	9	N	172	174	1	3	8	210	
05	1581 N	901	-0-	-680	-0-	705	2	196	9	N	178	173	1	9	8	206	
06	1800 N	1380	-0-	-420	-0-	1182	2	198	9	N	180	170	1	5	8	211	
07	1674 N	1263	-0-	-411	-0-	1095	2	168	9	N	153	170	1	1	8	193	
WEISER														WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962			
02	700 N	405	-0-	-295	-0-	405	2			N	-0-					21	
03	961 N	416	-0-	-545	-0-	416	2			N	-0-					21	
04	480 N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					21	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					21	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					21	
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					21	
NEINAST														WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980			
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1610	2	89	9	N	81	6	8			171	
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1926	2	91	9	N	83	174	1	5	8	75	
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1417	2	68	9	N	62	3	8			134	
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1330	2	57	9	N	52	4	8			182	
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1283	2	42	9	N	38	6	8			214	
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1192	2	20	9	N	18					232	
WESTPARK PETROLEUM, INC.														912934			
CG & HD														WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE							
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020																		
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A																		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185																		
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2				N	-0-						-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2				N	-0-						-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2				N	-0-						-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2				N	-0-						-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2				N	-0-						-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						N	NO RPT						-0-
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093																		
02	2520 X	359	-0-	-2161	-0-	359	2				N	-0-						-0-
03	2790 X	738	-0-	-2052	-0-	738	2				N	-0-						-0-
04	1230 X	678	-0-	-552	-0-	678	2				N	-0-						-0-
05	527 X	310	-0-	-217	-0-	310	2				N	-0-						-0-
06	720 X	403	-0-	-317	-0-	403	2				N	-0-						-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT						-0-
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453 HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275																		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-						39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-						39
*05	350 N	350	-0-	-0-	-0-		291	2	59	9	N	54						93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						93
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701																		
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-						N	16						136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41						177
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1295	2	40	9	N	36						213
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-		873	2	25	9	N	23						236
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						236
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						236

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
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
02	1568 N	1488	-0-	-80	-0-	1418	2	70	9	N	64	1	8	120
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1339	2	46	9	N	42			162
04	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1274	2	47	9	N	43	1	8	204
05	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1374	2	32	9	N	29	189	1	44
06	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1207	2	29	9	N	26	1	8	69
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			69
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			102
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			102
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986														
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	182	1	40
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	102	2	13	9	N	12			52
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676														
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	213	358	1	109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	180	1	267
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	288	2	303	9	N	275	355	1	187
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	324	2	318	9	N	289	179	1	297
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			297
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			297

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616															
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	251	2	21	9	N	19	1 8		69
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5	1 8		73
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	2	17	9	N	15	1 8		87
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12	1 8		98
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	384	2	13	9	N	12	1 8		109
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			109

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318															
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			32
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186															
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	3088	-0-	-570	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
04	3300	X	2502	-0-	-798	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380															
02	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2			N	-0-			-0-
03	26946	X	26946	-0-	-0-	-0-	26946	2			N	-0-			-0-
04	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	22541	2			N	-0-			-0-
05	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-			-0-
06	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT			-0-
07	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT			-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898															
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
XTO ENERGY INC. 945936														
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
M 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
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-		477 1	395 3	99 9	N	90			192
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		528 1	432 3	96 9	N	87	171 1		108
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		511 1	405 3	106 9	N	96	172 1		32
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		528 1	473 3	105 9	N	95			127
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		511 1	476 3	95 9	N	86	173 1		40
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		528 1	492 3	97 9	N	88			128

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985														
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2195 3	135 9		N	123			193
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1829 3	95 9		N	86	181 1		98
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		1590 3	79 9		N	72			170
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1837 3	73 9		N	66			236
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2041 3	84 9		N	76	183 1		129
*07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1794 3	99 9		N	90	176 1		43

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
02	280 N	278	-0-	-2	-0-		278 3			N	-0-			12
03	527 N	392	-0-	-135	-0-		392 3			N	-0-			12
04	420 N	399	-0-	-21	-0-		399 3			N	-0-			12
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 3			N	-0-			12
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 3			N	-0-			12
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3			N	-0-			12

LAURA WELL #: RRCID -> 282446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460 BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523 CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267														
02	1764 N	1377	-0-	-387	-0-		1377 3			N	-0-			89
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1874 3	40 9		N	36			125
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1790 3	22 9		N	20			145
05	1519 N	1469	-0-	-50	-0-		1434 3	35 9		N	32			177
06	1860 N	1479	-0-	-381	-0-		1459 3	20 9		N	18			195
07	1860 N	1690	-0-	-170	-0-		1615 3	75 9		N	68	181 1		82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523									
CALHOUN, F. D.			WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL	DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840	
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
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125 3			N	-0-			-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265 3			N	-0-			-0-
04	2040 N	1131	-0-	-909	-0-		1131 3			N	-0-			-0-
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-		1221 3			N	-0-			-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316 3			N	-0-			-0-
07	1178 N	1069	-0-	-109	-0-		1069 3			N	-0-			-0-

CALHOUN, F. D.			WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL	DEPTH 13422	PERF.13065	- 16057	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 3			N	-0-			43
03	682 N	546	-0-	-136	-0-		546 3			N	-0-			43
04	660 N	605	-0-	-55	-0-		605 3			N	-0-			43
05	775 N	720	-0-	-55	-0-		720 3			N	-0-			43
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 3			N	-0-			43
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663 3			N	-0-			43

CLAY FARMS			WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL	DEPTH 11706	PERF.11724	- 14200	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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" #9			WELL #:		9	RRCID ->	190454	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL	DEPTH 9041	PERF. 8482	- 8567	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST)			34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907						
DAMIANI, JULES			WELL #:	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616 -	8646
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998									
GILLOCK, SOUTH			34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 006398	COMPL. DATE 08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8755 -	8783
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 -	8783
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 21	RRCID -> 006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 19	RRCID -> 006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 006406	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 8330	-	8346
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 006407	COMPL. DATE 06/01/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8496	-	8532
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH 8792	PERF. 8732	-	8757
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 8976	-	9005
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8502	-	8538
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8398	-	8404
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 8414	-	8420
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC GILLOCK, SOUTH UNIT										//CONT.// 34929 001 681359 WELL #: 49		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
										RRCID -> 096218		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9203 PERF. 9120 - 9148	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 096220		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH		8764 PERF. 8726 - 8728	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT				-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 096221		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH		8975 PERF. 8898 - 8932	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #: 36		RRCID -> 107906		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH		9026 PERF. 8964 - 9006	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
GILLOCK, S UNIT										WELL #: 47		RRCID -> 108239		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH		9188 PERF. 9080 - 9086	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 572

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) CORUM PRODUCTION COMPANY GULF COAST WATER AUTHORITY				34929 400 180197	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
WELL #:				1	RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL	DEPTH	8181	PERF.	7400 -	7416
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	16900	8301	-0-	-8599	77705	150 36 9	8115 2	N			33			181
03	18600	8091	-0-	-10509	67196	150 41 9	7900 2	N			37			218
04	18000	6559	-0-	-11441	55755	150 9 9	6400 2	N			8			226
05	18600	4772	-0-	-13828	41927	100 15 9	4657 2	N			14			240
06	18000	9793	-0-	-8207	33720	150 20 9	9623 2	N			18			258
*07	18600	3740	-0-	-14860	18860	150 12 9	3578 2	N			11			269
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC SOUTH GILLOCK UNIT				681359 WELL #:	1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL	DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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
02	4172 X	2388	-0-	-1784	-0-	285 18 9	2085 2	N			16			170
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	1138 33 9	6509 2	N			30			200
04	6000 X	4792	-0-	-1208	-0-	923 18 9	3851 2	N			16			216
05	6200 X	3984	-0-	-2216	-0-	679 10 9	3295 2	N			9			225
06	6000 X	82	-0-	-5918	-0-	26 1	56 2	N			-0-			225
*07	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	1292 24 9	7454 2	N			22			247
RASMUSSEN				WELL #:	6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726
02	3024 X	2777	-0-	-247	-0-	333 8 9	2436 2	N			7			47
03	3503 X	2659	-0-	-844	-0-	396 1	2263 2	N			-0-			47
04	3390 X	1714	-0-	-1676	-0-	327 22 9	1365 2	N			20			67
05	3503 X	1504	-0-	-1999	-0-	257 1	1247 2	N			-0-			67
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	951 3 9	2019 2	N			3			70
07	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	452 1	2605 2	N			-0-			70

GINI (WILCOX)		34986 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088							
ISIS		WELL #: 1		RRCID -> 117673		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 10370	
								PERF. 5502 - 5514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-				42
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				42
*04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			4 3	-0-
05	18 X	-0-	-0-	-18	-0-			2 8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2017 - P/A 05/03/17									
GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.		424752							
HARTBURG 4		WELL #: 1		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950	
								PERF. 5228 - 5234	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GIST (5500 FRI0)		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #: 15		RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 5980	
								PERF. 5508 - 5514	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
02	4480	2433	-0-	-2047 B	-25676	2160 2	273 9	248 132 1	206
03	4960	-0-	-0-	-4960 B	-30636			10 181 1	35
04	4440 #	-0-	-0-	-4440 B	-35076				35
05	3751 #	-0-	-0-	-3751 B	-38827				35
06	3630 #	665	-0-	-2965 B	-41792	659 2	6 9	5 5 1	35
07	2697 #	1502	-0-	-1195 B	-42987	1502 2		-0-	35
GLASSCOCK (FRI0 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847							
TURNER-PLUMMER		WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588	
								PERF. 5150 - 7732	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				207
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			8	215
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	215
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	215
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			94	309
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	309

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	10455	-	10830			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE: 575

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOEGEMEYER A					35231 960 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO					
					WELL #:	1	RRCID ->	279573	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.	11858	-	11874	
M O	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
02	49532	X	30913	-0-	-18619		-0-	280	1	29903	2	N	664	711	1			331
03	45291	X	31116	-0-	-14175		-0-	730	9	30082	2	N	658	708	1			281
04	43830	X	21366	-0-	-22464		-0-	310	1	20669	2	N	432	519	1			194
05	45291	X	10712	-0-	-34579		-0-	724	9	10376	2	N	162	179	1			177
06	35880	X	3314	-0-	-32566		-0-	222	1	3245	2	N	-0-					177
07	34224	X	-0-	-0-	-34224		-0-	475	9			N	152	180	1			149
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON					810815	WELL #:	1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.	12008	-	12038
02	205940	X	145219	-0-	-60721		-0-	280	1	137345	3	N	6904	6850	1			1084
03	200041	X	200041	-0-	-0-		-0-	7594	9	192206	3	N	6841	7117	1			808
*04	194130	X	192272	-0-	-1858		-0-	310	1	184857	3	N	6468	6445	1			831
*05	200601	X	200355	-0-	-246		-0-	7525	9	192426	3	N	6926	6941	1			816
*06	194130	X	189989	-0-	-4141		-0-	300	1	182972	3	N	6106	6034	1			888
*07	200043	X	190198	-0-	-9845		-0-	7619	9	183409	3	N	5890	5692	1			1086
PEARLINE					WELL #:	1	RRCID ->	277052	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL	DEPTH	12164	PERF.	11994	-	12014	
02	71680	X	38337	-0-	-33343		-0-	36996	3	1341	9	N	1219	1044	1			378
03	58962	X	47469	-0-	-11493		-0-	45932	3	1537	9	N	1397	1548	1			227
*04	57060	X	43284	-0-	-13776		-0-	41986	3	1298	9	N	1180	1131	1			276
*05	56327	X	51708	-0-	-4619		-0-	50255	3	1453	9	N	1321	1306	1			291
*06	59558	X	59558	-0-	-0-		-0-	58018	3	1540	9	N	1400	1357	1			334
*07	55167	X	55167	-0-	-0-		-0-	53696	3	1471	9	N	1337	1208	1			463
MCDOWELL					WELL #:	2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.	11910	-	11938	
02	85708	X	42049	-0-	-43659		-0-	40589	3	1460	9	N	1327	1387	1			353
03	66061	X	57846	-0-	-8215		-0-	55953	3	1893	9	N	1721	1748	1			326
*04	63930	X	52611	-0-	-11319		-0-	51226	3	1385	9	N	1259	1324	1			261
*05	66061	X	60096	-0-	-5965		-0-	58432	3	1664	9	N	1513	1561	1			213
*06	60210	X	57164	-0-	-3046		-0-	55101	3	2063	9	N	1875	1550	1			538
*07	57846	X	45545	-0-	-12301		-0-	43832	3	1713	9	N	1557	1930	1			165
GLASSCOCK (WILCOX 11,600) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. MCDOWELL					35231 970 810815	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: COLORADO					
					WELL #:	1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	11656	-	11682	
02	79968	#	45054	-0-	-34914		-0-	43236	3	1818	9	N	1653	1798	1			173
03	71393		66802	-0-	-4591		-0-	64952	3	1850	9	N	1682	1595	1			260
*04	60900		60375	-0-	-8715		-0-	58441	3	1934	9	N	1758	1682	1			336
*05	71393		59381	-0-	-12012		-0-	58090	3	1291	9	N	1174	1345	1			165
*06	66000	#	58434	-0-	-7566		-0-	57063	3	1371	9	N	1246	1177	1			234
*07	66805	#	47837	-0-	-18968		-0-	46658	3	1179	9	N	1072	1025	1			281

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)				35237 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954														
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 1	RRCID -> 065451	COMPL. DATE 11/30/1975	TOTAL DEPTH 11228	PERF. N/A										
M	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
GLEN FLORA (YEGUA 8600)				35285 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
NILSON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 282277	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8741	PERF. 8485 - 8748										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLEN FLORA (YEGUA 9000)				35285 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
RIOUX				WELL #: 1	RRCID -> 279380	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9033 - 9100										
*01	83669 #	45939	-0-	-37730	-0-	44272 3	1667 9	N	1515	1727 1							308	
*02	69048 #	37919	-0-	-31129	-0-	36776 3	1143 9	N	1039	1022 1							325	
*03	42138	42138	-0-	-0-	-0-	40715 3	1423 9	N	1294	985 1							634	
*04	38831 R	38831	-0-	-0-	-0-	37667 3	1164 9	N	1058	1091 1				1 6			600	
*05	48050	33990	-0-	-14060	-0-	33021 3	969 9	N	881	1020 1							461	
*06	44460 #	28493	-0-	-15967	-0-	27742 3	751 9	N	683	907 1							237	
07	42129 #	25001	-0-	-17128	-0-	24342 3	659 9	N	599	354 1							482	
GLENDALE (CHALK)				35373 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY							
HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750														
JETEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 282308	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)				35373 775	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851														
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #: 1A	RRCID -> 107165	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 10294 - 10312										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
07	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		RRCID -> 281155				COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	180	1			38
07	14B2	EXT	350	-0-	350	350	-0-	341	2	9	9	N	8					46
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				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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				
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	-0-	147	1	1	9	Y	1					65
04	DLQ	G-10	111	-0-	111	259	-0-	110	1	1	9	Y	1					66
05	316	N	57	-0-	-259	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					66
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					66
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					66
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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAMCOR OIL, INC.				261273		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO				
NEBLETT'S CREEK				WELL #: 1		RRCID -> 280820				COMPL. DATE 03/05/2014				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368				
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY (JACKSON)			//CONT.//		35695 175	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO		
VT VISTATEX ENERGY LLC					887723									
CHAMPION			WELL #:		1	RRCID -> 136181			COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GOODRICH (4850)					35820 825	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
BRAMMER PETROLEUM, INC.					088600									
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:		5	RRCID -> 120220			COMPL. DATE 02/16/1986			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104

GOOSE CREEK					35862 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
FOOTHILLS TEXAS, INC.					275465									
SMITH, ASHBEL 2			WELL #:		46	RRCID -> 204900			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SMITH, ASHBEL 2			WELL #:		26ST	RRCID -> 209686			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SMITH, ASHBEL 2			WELL #:		52	RRCID -> 210951			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
FOOTHILLS TEXAS, INC.		//CONT.//		275465										
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 1942 - 1966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	2800 N	3073	-0-	273	273	78 1	2954 2	N	37					162
03	12471 R	12198	-0-	-273	-0-	41 9	11714 2	N	158	176 1	2 8			142
04	10342 R	10342	-0-	-0-	-0-	174 9	9894 2	N	140					282
05	11708 R	11708	-0-	-0-	-0-	294 1	11343 2	N	64	182 1				164
06	11790 #	11625	-0-	-165	-0-	154 9	11187 2	N	128	175 1	2 8			115
07	12183 #	11719	-0-	-464	-0-	295 1	11271 2	N	125	3 8				237
						70 9								
						297 1								
						141 9								
						310 1								
						138 9								
GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
C6 OPERATING, L.L.C.		121212												
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID -> 282385		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 12875 - 12883			
01	0	62086	-0-	62086	62086	62064 2	22 9	N	20					20
02	0	67300	-0-	67300	129386	67242 2	58 9	N	53					73
03	0	66382	-0-	66382	195768	66380 2	2 9	N	2					75
*04	255928	59841	-0-	-196087	-0-	59635 2	206 9	N	187	190 1				72
05	70122	58341	-0-	-11781	-0-	58121 2	220 9	N	200	169 1				103
06	67860	52483	-0-	-15377	-0-	52475 2	8 9	N	7					110
07	70122	51231	-0-	-18891	-0-	51229 2	2 9	N	2					111

GRACELAND (CRUEL) C6 OPERATING, L.L.C. LEHRER GU "A"			36236 075 121212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO							
			WELL #:		1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 14173		PERF.12399 - 12409					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	22176	X	17494	-0-	-4682	-0-	17481	2	13	9	N	12						82	
03	24614	X	24577	-0-	-37	-0-	24461	2	116	9	N	105		172	1			15	
04	23820	X	23364	-0-	-456	-0-	23184	2	180	9	N	164						179	
05	24614	X	24005	-0-	-609	-0-	23889	2	116	9	N	105		170	1			114	
06	23790	X	21884	-0-	-1906	-0-	21815	2	69	9	N	63						177	
07	24583	X	22117	-0-	-2466	-0-	21976	2	141	9	N	128		173	1			132	

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
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80

GRAND SLAM (CLAUGHTON)				36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734												
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505		PERF.14331 - 14371		
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1188	2	218	9	Y	198	120	1	124	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1	71	
05	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	1339	1150	2	189	9	Y	172	163	1	80	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1339					Y	-0-			80	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1339					Y	NO RPT			80	

RUNNELLS		GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 189268		COMPL.	DATE	12/20/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14263	-	14410
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1149	2	21	9	Y	19		23	1				12
03	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	1174	1155	2	19	9	Y	17							29
04	DLQ	G-10	1289	-0-	1289	2463	1258	2	31	9	Y	28		54	1				3
05	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	3508	1025	2	20	9	Y	18		1	1				20
06	DLQ	G-10	873	-0-	873	4381	855	2	18	9	Y	16							36
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4381	4381				Y	NO RPT							36

RUNNELLS			GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						341

GRAND SLAM (CLAUGHTON) FIELD PETROLEUM CORP. STEELE														
		//CONT.//		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
				266906										
		WELL #:		1		RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639		PERF. 12814 - 14983		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-		142
03		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142

GREATHOPE (5350 FRI0) FREDCO JONES, E. ROY, JR.														
				36596 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
				284921										
		WELL #:		1		RRCID -> 164274		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5350 - 5354		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

GREEN LAKE (3350) HOME PETROLEUM CORP. HALLS BAYOU RANCH														
				36714 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
				396852										
		WELL #:		2		RRCID -> 071108		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2968 - 3014		
02	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GREEN'S LAKE (6600) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC KING, CRESTON														
				36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
				293375										
		WELL #:		2		RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6827 - 6830		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRESHAM (9700) CML EXPLORATION, LLC PRATKA														
				36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
				120648										
		WELL #:		1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9302 - 9368		
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	-0-	6693 2	260 9	N	236	188 1			154
03	7378 X	7100	-0-	-278	-0-	-0-	6805 2	295 9	N	268	189 1			233
04	6960 X	6731	-0-	-229	-0-	-0-	6478 2	253 9	N	230	179 1			284
05	7409 X	7399	-0-	-10	-0-	-0-	7138 2	261 9	N	237	191 1			330
06	7170 X	6989	-0-	-181	-0-	-0-	6739 2	250 9	N	227	380 1			177
*07	7409 X	7064	-0-	-345	-0-	-0-	6816 2	248 9	N	225	181 1			221

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 280802	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL	DEPTH 10504	PERF.10194	- 10226		
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
02	5432 X	2885	-0-	-2547	-0-	74 1	2803 2	N	7				178
						8 9							
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	85 1	3174 2	N	4				182
						4 9							
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	76 1	2353 2	N	9				191
						10 9							
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	102 1	2921 2	N	22				213
						24 9							
06	3330 X	2531	-0-	-799	-0-	118 1	2406 2	N	6	159	1		60
						7 9							
07	3255 X	2041	-0-	-1214	-0-	120 1	1911 2	N	9				69
						10 9							

REED UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281087	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL	DEPTH 10307	PERF.10746	- 10859		
02	18536 X	15516	-0-	-3020	-0-	246 1	14600 2	N	609	739	1		245
						670 9							
03	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	319 1	18299 2	N	727	696	1		276
						800 9							
04	17880 X	17005	-0-	-875	-0-	315 1	16045 2	N	586	368	1		494
						645 9							
05	18476 X	12437	-0-	-6039	-0-	328 1	11693 2	N	378	543	1		329
						416 9							
06	18780 X	11165	-0-	-7615	-0-	403 1	10403 2	N	326	410	1		245
						359 9							
07	19406 X	8500	-0-	-10906	-0-	378 1	7790 2	N	302	373	1		174
						332 9							

BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281654	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9731	- 9746		
02	39704 X	5915	-0-	-33789	-0-	119 1	5717 2	N	72				246
						79 9							
03	17453 X	4476	-0-	-12977	-0-	103 1	4373 2	N	-0-	182	1		64
04	16890 X	3876	-0-	-13014	-0-	97 1	3765 2	N	13				77
						14 9							
05	14539 X	921	-0-	-13618	-0-	37 1	878 2	N	5				82
						6 9							
06	9930 X	1360	-0-	-8570	-0-	63 1	1289 2	N	7				89
						8 9							
07	6541 X	1594	-0-	-4947	-0-	81 1	1495 2	N	16				105
						18 9							

BETTY MAE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281707	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL	DEPTH 10054	PERF. 9863	- 9893		
02	50064 X	9914	-0-	-40150	-0-	172 1	9538 2	N	185	174	1		166
						204 9							
03	55428 X	8835	-0-	-46593	-0-	167 1	8494 2	N	158				324
						174 9							
04	53640 X	7375	-0-	-46265	-0-	161 1	7136 2	N	71	184	1		211
						78 9							
05	55428 X	3784	-0-	-51644	-0-	119 1	3610 2	N	50				261
						55 9							
06	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-	134	1		127
07	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-			N	-0-				127

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT				37295 480 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL	DEPTH	16742	PERF.15370	- 15440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	6	-0-	-162	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	16259	PERF.13075	- 16130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	82	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
DEN-SHO				WELL #:	1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL	DEPTH	17130	PERF.13586	- 13732
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	N	1			58
03	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1185	2	2	9	N	2			60
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	N	2			62
05	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1252	2	1	9	N	1			63
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			63
07	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1472	2	2	9	N	2			65
GULF TERRACE (YEGUA EY-1) HILCORP ENERGY COMPANY DISHMAN-BROUSSARD				37400 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
				WELL #:	3ST	RRCID ->	271511	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	12549	PERF.13446	- 13454
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	272230	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL	DEPTH	14704	PERF.12536	- 12550
02	33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	1972	1	27424	3	N	3937	3927	0	240
						4331	9							
03	34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	2107	1	27403	3	N	4083	4063	0	260
						4491	9							
04	31128 X	31128	-0-	-0-	-0-	1888	1	25073	3	N	3788	3858	0	190
						4167	9							
05	30819 X	30819	-0-	-0-	-0-	1766	1	25305	3	N	3407	3371	0	226
						3748	9							
06	27286 X	27286	-0-	-0-	-0-	2052	1	21774	3	N	3145	3137	0	234
						3460	9							
*07	25757 X	25757	-0-	-0-	-0-	1628	1	20897	3	N	2938	2922	0	250
						3232	9							
DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:	4	RRCID ->	276945	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.13018	- 13028
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	11			247
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			247
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	10			257
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			257
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	10			267
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			277

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST														
37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON 048169 WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	47040 X	39408	-0-	-7632	-0-	280	1	34135	2	N	4539	4645	1	808
						4993	9							
03	52080 X	44763	-0-	-7317	-0-	310	1	38620	2	N	5303	4998	1	1112
						5833	9							
04	57480 X	44136	-0-	-13344	-0-	300	1	38085	2	N	5228	5699	1	640
						5751	9							
05	59396 X	41414	-0-	-17982	-0-	310	1	36024	2	N	4618	4615	1	643
						5080	9							
06	57480 X	43557	-0-	-13923	-0-	300	1	37860	2	N	4906	4797	1	750
						5397	9							
*07	50993 X	50993	-0-	-0-	-0-	310	1	44393	2	N	5718	5822	1	643
						6290	9							
HILCORP ENERGY COMPANY DISHMAN-BROUSSARD														
386310 WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'														
37426 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY 048169 WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762														
02	7000	110048	-0-	103048	2691284	280	1	104917	2	N	4410	4600	1	351
						4851	9							
03	7750	122427	-0-	114677	2805961	310	1	115472	2	N	6041	5920	1	464
						6645	9							
04	7500	117691	-0-	110191	2916152	300	1	112104	2	N	4806	5165	1	94
						5287	9							
05	7750	120904	-0-	113154	3029306	310	1	114643	2	N	5410	5257	1	247
						5951	9							
06	7500	118303	-0-	110803	3140109	300	1	112573	2	N	4936	5072	1	94
						5430	9							
07	7750	122342	-0-	114592	3254701	310	1	116581	2	N	4955	4915	1	119
						5451	9							
MOORE'S BLUFF														
WELL #: 1 RRCID -> 280636 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12027 - 12036														
02	2744 #	2429	-0-	-315	-0-	157	1	2079	2	N	175	180	1	205
						193	9							
03	2945 #	1953	-0-	-992	-0-	136	1	1621	2	N	178	202	1	180
						196	9							
04	2850 #	2331	-0-	-519	-0-	162	1	1935	2	N	213	188	1	205
						234	9							
05	2945 #	647	-0-	-2298	-0-	68	1	462	2	N	106	209	1	102
						117	9							
06	2610 #	1835	-0-	-775	-0-	132	1	1543	2	N	145	181	1	65
						160	9							
07	2697 #	1918	-0-	-779	-0-	121	1	1628	2	N	154			219
						169	9							

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) //CONT.// 37426 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
MOORE'S BLUFF WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11840 - 11852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7000	10067	-0-	3067	488486	280 1	9289 2	N	453	358 1				389
03	7750	9921	-0-	2171	490657	498 9	9297 2	N	285	373 1				301
04	7500	9010	-0-	1510	492167	310 1	8385 2	N	295	387 1				209
05	7750	8136	-0-	386	492553	314 9	7542 2	N	258	178 1				289
06	7500	6677	-0-	-823	491730	300 1	6161 2	N	196	388 1				97
07	7750	2594	-0-	-5156	486574	284 9	2349 2	N	95					192
						310 1								
						216 9								
						140 1								
						105 9								
GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
VANGUARD OPERATING, LLC 881585														
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10044 - 10078														
02	4032 X	3224	-0-	-808	-0-	120 1	3049 2	N	50					189
03	7006 X	4314	-0-	-2692	-0-	55 9	4112 2	N	48					237
04	6780 X	3515	-0-	-3265	-0-	149 1	3335 2	N	46	183 0				100
05	7006 X	4666	-0-	-2340	-0-	53 9	4393 2	N	40					140
06	5250 X	4036	-0-	-1214	-0-	129 1	3852 2	N	39					179
07	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	51 9	3702 2	N	43					222
						229 1								
						44 9								
						141 1								
						43 9								
						133 1								
						47 9								

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997															
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742															
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	3332 X	277	-0-	-3055	-0-	249	2	28	9	N	25				305
03	3689 X	1941	-0-	-1748	-0-	270	1	1564	2	N	97				402
						107	9								
04	2790 X	719	-0-	-2071	-0-	661	2	58	9	N	53				455
05	2883 X	879	-0-	-2004	-0-	100	1	624	2	N	141	381	1		215
						155	9								
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	270	1	4223	2	N	308	186	1		337
						339	9								
*07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	270	1	4033	2	N	217	187	1		367
						239	9								
C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815															
WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090															
02	3388 X	2624	-0-	-764	-0-	1800	3	824	9	N	749	719	1	16 8	132
03	3751 X	2465	-0-	-1286	-0-	1660	3	805	9	N	732	722	1	5 8	137
04	3630 X	3383	-0-	-247	-0-	2506	3	877	9	N	797	741	1	36 8	157
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	2620	3	926	9	N	842	766	1	16 8	217
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	2900	3	796	9	N	724	754	1	12 8	175
07	3503 X	3066	-0-	-437	-0-	2120	3	946	9	N	860	733	1	3 8	299
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
FIVE-JAB, INC. 271310															
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A															
02	3864 X	3772	-0-	-92	-0-	3412	3	360	9	Y	327	450	1		15
03	4278 X	4186	-0-	-92	-0-	3742	3	444	9	Y	404				419
04	4200 X	4020	-0-	-180	-0-	3625	3	395	9	Y	359	484	1		294
05	4340 X	4135	-0-	-205	-0-	3733	3	402	9	Y	365	519	1		140
06	4200 X	3968	-0-	-232	-0-	3594	3	374	9	Y	340	187	1		293
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	99	349	1		43
HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	394	3	72	9	Y	65	89	1		-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	409	3	65	9	Y	59				59
04	660 N	396	-0-	-264	-0-	340	3	56	9	Y	51	68	1		42
05	527 N	113	-0-	-414	-0-	96	3	17	9	Y	15	21	1		36
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				36
07	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-				36

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.// 37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
FIVE-JAB, INC.		//CONT.// 271310							
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1193 3	107 9	N	97 129 1 273
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	873 3	146 9	N	133 131 1 275
04	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	896 3	123 9	N	112 141 1 246
05	1426 N	685	-0-	-741	-0-	546 3	139 9	N	126 133 1 239
06	990 N	449	-0-	-541	-0-	267 3	182 9	N	165 136 1 268
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1106 3	193 9	N	175 123 1 320

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246	
02	1176 N	603	-0-	-573	-0-	553 3	50 9	Y	45 60 1 64
03	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1002 3	57 9	Y	52 51 1 65
04	1140 N	750	-0-	-390	-0-	710 3	40 9	Y	36 45 1 56
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	535 3	52 9	Y	47 49 1 54
06	1020 N	568	-0-	-452	-0-	501 3	67 9	Y	61 50 1 65
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	72 50 1 87

GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
FIVE-JAB, INC.		271310							
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	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 #: 1		RRCID -> 250158		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 24

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015

HALF MOON SHOAL (FRI0-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
STATE TRACT 345				WELL #: 1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114 - 13375						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
ST 236/237 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796 - 10836						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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						
02	3248 #	2607	-0-	-641	-0-	2473 2	134 9	N		122	179 1			75
03	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	3213 2	151 9	N		137				212
04	4920 #	2933	-0-	-1987	-0-	2816 2	117 9	N		106	189 1			129
05	5084 #	3091	-0-	-1993	-0-	2958 2	133 9	N		121	182 1			68
06	4920 #	1930	-0-	-2990	-0-	1849 2	81 9	N		74				142
07	3379 #	2249	-0-	-1130	-0-	2132 2	117 9	N		106	176 1			72
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMEL, EAST (EDWARDS)				38434 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
MILLER ESTATE				WELL #: H 1RE	RRCID -> 177902	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 15551	PERF.14846 - 18206						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL	DEPTH	10012	PERF. 9808 - 9850		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	564 1 155 9	6270	2	N	141	184	1		64
03		7657 X	7342	-0-	-315	-0-	625 1 173 9	6544	2	N	157	181	1		40
04		6990 X	6928	-0-	-62	-0-	605 1 164 9	6159	2	N	149				189
05		7750 X	7120	-0-	-630	-0-	625 1 150 9	6345	2	N	136	193	1		132
06		7500 X	6915	-0-	-585	-0-	605 1 142 9	6168	2	N	129	182	1		79
07		7750 X	7455	-0-	-295	-0-	625 1 143 9	6687	2	N	130				209
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAMMAN, EAST (FB A)				38525 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.				693654											
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL	DEPTH	11700	PERF. 1116 - 11174		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT				52
HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)				38525 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.				693654											
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.10720 - 10740		
02	3220 #	2139	-0-	-1081	-0-	2127	2	12	9	N	11				161
03	3565 #	2139	-0-	-1426	-0-	2099	2	40	9	N	36				197
04	2940 #	2694	-0-	-246	-0-	2646	2	48	9	N	44				241
05	2790 #	2457	-0-	-333	-0-	2428	2	29	9	N	26	189	1		78
06	2670 #	1914	-0-	-756	-0-	1890	2	24	9	N	22				100
07	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				100
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		
02	3416 #	2665	-0-	-751	-0-	2564	2	101	9	N	92	184	1		157
03	3782 #	2951	-0-	-831	-0-	2850	2	101	9	N	92	175	1		74
04	3473 R	3473	-0-	-0-	-0-	3334	2	139	9	N	126				200
05	3286 #	3252	-0-	-34	-0-	3147	2	105	9	N	95	180	1		115
*06	3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	2832	2	187	9	N	170	190	1		95
07	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				95

HAMMAN, EAST (11,150) RAP OPERATING, L.L.C. GOOLSBEE				38525 750 693654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #: 2				RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-						89
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-						89
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-						89
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-						89
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-						89
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT						89
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER				38525 792 693654	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA								
WELL #: 1				RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MILBERGER, F. J.				WELL #: 3	RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006				TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330									
02	6160 X	5726	-0-	-434	-0-	5587	2	139	9	N	126							218
03	6820 X	5945	-0-	-875	-0-	5821	2	124	9	N	113	182	1					149
04	6420 X	4370	-0-	-2050	-0-	4293	2	77	9	N	70							219
05	6634 X	5381	-0-	-1253	-0-	5280	2	101	9	N	92	181	1					130
06	6300 X	4923	-0-	-1377	-0-	4833	2	90	9	N	82							212
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT							212
GOOLSBEE				WELL #: 1	RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308									
02	2156 X	1873	-0-	-283	-0-	1741	2	132	9	N	120	167	1					130
03	2325 X	1950	-0-	-375	-0-	1787	2	163	9	N	148	179	1					99
04	2280 X	1644	-0-	-636	-0-	1528	2	116	9	N	105							204
05	2356 X	1791	-0-	-565	-0-	1704	2	87	9	N	79	180	1					103
06	2130 X	1429	-0-	-701	-0-	1328	2	101	9	N	92							195
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT							195
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. TALAFUSE				802629 693654														
WELL #: 1				RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236														
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						29
07	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) RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT				38525 800 693654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #: 3				RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103														
02	2287 R	2287	-0-	-0-	-0-	2200	2	87	9	N	79							203
03	2287 R	2287	-0-	-0-	-0-	2200	2	87	9	N	79	181	1					101
04	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	2554	2	100	9	N	91							192
05	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2810	2	95	9	N	86	178	1					100
06	2460 #	1347	-0-	-1113	-0-	1295	2	52	9	N	47							147
07	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT							147

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) RAP OPERATING, L.L.C. KASMAN												38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL 693654				CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1ST												RRCID -> 222272				COMPL. DATE 07/22/2010				TOTAL DEPTH 13030 PERF. 11740 - 11774			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	DLQ	G-10	3048	-0-	3048	21134			2957	2	91	9	N			83			141				
03	DLQ	G-10	3778	-0-	3778	24912			3691	2	87	9	N			79			220				
04	DLQ	G-10	3941	-0-	3941	28853			3847	2	94	9	N			85	177	1	128				
05	DLQ	G-10	3489	-0-	3489	32342			3388	2	101	9	N			92			220				
06	DLQ	G-10	3767	-0-	3767	36109			3677	2	90	9	N			82	176	1	126				
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36109							N			NO RPT			126				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) WESTERN ENERGY GROUP, LLC HAMPTON SOUTH UNIT												38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL 911874				CNTY: HARDIN							
WELL #: 3U												RRCID -> 052324				COMPL. DATE 04/04/1972				TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A			
02	140	N	100	-0-	-40	-0-			100	1			N			-0-			-0-				
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-			116	1			N			-0-			-0-				
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-			112	1			N			-0-			-0-				
05	124	N	116	-0-	-8	-0-			116	1			N			-0-			-0-				
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-			108	1			N			-0-			-0-				
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-			111	1			N			-0-			-0-				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) WESTERN ENERGY GROUP, LLC SOUTH HAMPTON												38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL 911874				CNTY: HARDIN							
WELL #: 1												RRCID -> 222288				COMPL. DATE 05/09/2006				TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755			
02	616	#	509	-0-	-107	-0-			116	1	393	9	N			357	348	1	167				
03	527	#	472	-0-	-55	-0-			134	1	338	9	N			307	362	1	112				
04	510	#	392	-0-	-118	-0-			129	1	263	9	N			239	182	1	169				
05	959	R	959	-0-	-0-	-0-			133	1	826	9	N			751	732	1	188				
06	540	#	232	-0-	-308	-0-			124	1	108	9	N			98	168	1	118				
*07	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-			128	1	1148	9	N			1044	665	1	497				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) WESTERN ENERGY GROUP, LLC HAMPTON, SOUTH UNIT												38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL 911874				CNTY: HARDIN							
WELL #: 23												RRCID -> 190126				COMPL. DATE 12/20/2001				TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938			
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-			105	1			N			-0-	4	1	-0-				
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-			122	1			N			-0-			-0-				
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-			117	1			N			-0-			-0-				
05	124	N	121	-0-	-3	-0-			121	1			N			-0-			-0-				
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-			113	1			N			-0-			-0-				
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-			116	1			N			-0-			-0-				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) WESTERN ENERGY GROUP, LLC HAMPTON SOUTH UNIT												38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL 911874				CNTY: HARDIN							
WELL #: 5												RRCID -> 147044				COMPL. DATE 12/21/1970				TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-				
07	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	6216 X	4286	-0-	-1930	-0-	4210	2	76	9	N	69					124
03	6882 X	6275	-0-	-607	-0-	6148	2	127	9	N	115					239
04	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	4323	2	86	9	N	78	192	1			125
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4875	2	66	9	N	60					185
06	6060 X	1712	-0-	-4348	-0-	1675	2	37	9	N	34					219
07	6262 X	5230	-0-	-1032	-0-	5158	2	72	9	N	65	192	1			92
DE WITT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11328 - 11441						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) FAULCONER, VERNON E., INC. BLANKE													38693 076 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 006480	COMPL. DATE 09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8190 - 8317		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE		
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-			700 1	1916 2	N		-0-					120		
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-			775 1	2180 2	N		-0-					120		
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-			750 1	2073 2	N		-0-					120		
05	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-			775 1	2267 2	N		7					127		
								8 9											
06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-			750 1	2144 2	N		-0-					127		
*07	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-			775 1	2259 2	N		-0-					127		

HANKAMER (MIOCENE GAS) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.													38693 304 292850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 201													RRCID -> 117520	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3110 - 3126		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

HANKAMER (MIOCENE SAND) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS, LTD. "A"													38693 380 360320	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 37													RRCID -> 138453	COMPL. DATE 05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3857 - 3861		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

HANKAMER (8200) L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE													38693 836 479450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 109216	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8103 - 8109		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

HANKAMER, SOUTH (UF-2) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX													38698 500 396852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1													RRCID -> 044838	COMPL. DATE 08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 6056 - 6066		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER, S. (FRI0, 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 PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 1			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-		105 1			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 1			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 1			N	-0-					-0-
*07	124 N	114	-0-	-10	-0-		114 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							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN)		38964 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
FINLEY, J. H.		WELL #:	1	RRCID -> 062710	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8612	-	8622							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835					
CESSNA		WELL #: 2	RRCID -> 281281	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7587 - 8786	
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 * *	EOM BALANCE	
02	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 W NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-	
HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835					
CESSNA, J. H.		WELL #: 1	RRCID -> 281106	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 7670 - 7694	
02	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 W	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 W NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-	
HARDIN (7300)		38964 795	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835					
WILSON GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 110065	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 7331 - 7536	
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368					
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1	RRCID -> 122240	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 7283 - 7290	
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	18	
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	18	
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	18	
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	18	
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	18	
HARDIN, N. (MCMURTRY)		38966 710	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY	
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584					
BUFFUM & BENNING		WELL #: 2	RRCID -> 208423	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 8517	PERF. 7366 - 7370	
02	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)										38969 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CASKIDS OPERATING COMPANY										139584							
TAUB										WELL #: 1	RRCID -> 219256	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 13453	PERF.13010	-	13050	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					250
03		186 X		37	-149	-0-		37	2		N	-0-					250
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	2		2	8		250
05		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					250
06		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					250
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
BARRETT										WELL #: 2	RRCID -> 262901	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12965	-	12975	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	14B	DENY	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	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07		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	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 597

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) SEDONA OIL & GAS CORP. HANKAMER, E.C. "B"				39426 565 763152 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED RRCID -> 105145		ONE WELL COMPL. DATE 04/06/1983			CNTY: NEWTON TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST) HILCORP ENERGY COMPANY HANNAH				39427 497 386310 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 282399		ONE WELL COMPL. DATE 02/06/2017			CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	62310	NO RPT	-0-	-62310	-0-						N	NO RPT					-0-
04	60300	NO RPT	-0-	-60300	-0-						N	NO RPT					-0-
05	62310	NO RPT	-0-	-62310	-0-						N	NO RPT					-0-
06	60300	NO RPT	-0-	-60300	-0-						N	NO RPT					-0-
07	62310	NO RPT	-0-	-62310	-0-						N	NO RPT					-0-
HARTBURG, S.E. (BASAL) HILCORP ENERGY COMPANY HARTBURG				39429 300 386310 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 280720		PRORATED COMPL. DATE 05/12/2016			CNTY: NEWTON TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7810 - 7814						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-120481					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120481													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-120481					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-120481					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-120481					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-120481					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/16/2017	- P/A	06/16/17											
HARTBURG, S.E. (MIDDLE) HILCORP ENERGY COMPANY LINDSEY-BLEDSOE				39429 500 386310 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 271448		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2013			CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LINDSEY-BLEDSOE A-84				WELL #: 1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 7717	-	7725							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HOWARD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 272466	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7552	-	7588							
02	1316 X	656	-0-	-660		-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	1457 X	46	-0-	-1411		-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410		-0-					N	-0-					-0-
05	713 X	12	-0-	-701		-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690		-0-					N	-0-					-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713		-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)			//CONT.//		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)					39429 550	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE												
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																			
HANNAH			WELL #:		1	RRCID -> 223018			COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH	14527	PERF.12710	- 12727									
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		390					N		-0-								53	
03	14B2 EXT		35	-0-		35		425		7	1		28	3	N	-0-							53	
04	425 X		-0-	-0-		-425		-0-							N	-0-							53	
05	45 X		45	-0-		-0-		-0-		4	1		41	3	N	-0-							53	
06	30 X		-0-	-0-		-30		-0-							N	-0-							53	
07	31 X		-0-	-0-		-31		-0-							N	-0-							53	
SOKOLSKI GU			WELL #:		1	RRCID -> 235070			COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH	13333	PERF.12926	- 13042									
02	4872 X		4419	-0-		-453		-0-		1692	1		2198	3	N	481		379	0				224	
										529	9													
03	5316 X		4394	-0-		-922		-0-		775	1		3126	3	N	448		567	0				105	
										493	9													
04	6043 X		6043	-0-		-0-		-0-		482	1		5030	3	N	483		406	0				182	
										531	9													
05	6059 X		6059	-0-		-0-		-0-		536	1		5029	3	N	449		558	0				73	
										494	9													
06	5981 X		5981	-0-		-0-		-0-		564	1		4985	3	N	393		381	0				85	
										432	9													
07	4805 X		4551	-0-		-254		-0-		570	1		3550	3	N	392		220	0				257	
										431	9													
HANNAH			WELL #:		2	RRCID -> 249616			COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH	14479	PERF.13196	- 13248									
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
07	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									
02	3612 X		2898	-0-		-714		-0-		2245	3		653	9	N	594		734	0				166	
03	3999 X		3104	-0-		-895		-0-		2364	3		740	9	N	673		561	0				278	
04	3870 X		2536	-0-		-1334		-0-		1891	3		645	9	N	586		596	0				268	
05	3224 X		2541	-0-		-683		-0-		1907	3		634	9	N	576		558	0				286	
06	3120 X		2306	-0-		-814		-0-		1689	3		617	9	N	561		569	0				278	
*07	3583 X		3583	-0-		-0-		-0-		1022	1		1961	3	N	545		587	0				236	
										600	9													
NICHOLAS			WELL #:		1	RRCID -> 256722			COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH	13793	PERF.13024	- 13076									
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N			-0-								-0-	

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
HANNAH				WELL #:	3	RRCID ->	262847	COMPL.	DATE 07/10/2012	TOTAL	DEPTH 14797	PERF.12752	-	12830					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-							N	-0-	64	1			-0-	
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-							N	-0-					-0-	
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-					-0-	
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID ->	263574	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 13235	PERF.12607	-	12808					
02	3360 X	275	-0-	-3085	-0-	119	1	156	3	N	-0-							39	
03	3720 X	231	-0-	-3489	-0-	46	1	185	3	N	-0-							39	
04	3600 X	410	-0-	-3190	-0-	36	1	374	3	N	-0-							39	
05	1333 X	320	-0-	-1013	-0-	31	1	289	3	N	-0-							39	
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-							39	
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-							39	
ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID ->	267001	COMPL.	DATE 11/15/2012	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.12699	-	12796					
02	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	6651	3	1302	9	N	1184	1258	0					264	
03	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	6796	3	1477	9	N	1343	1329	1					278	
04	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	5390	3	1306	9	N	1187	1126	1					339	
05	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	5423	3	1349	9	N	1226	1307	1					258	
06	6210 X	5142	-0-	-1068	-0-	4023	3	1119	9	N	1017	1121	1					154	
*07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	2301	1	4414	3	N	1044	944	1					254	
						1148	9												
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID ->	269449	COMPL.	DATE 11/28/2016	TOTAL	DEPTH 7000	PERF. 6428	-	6574					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)					39429 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
SOKOLSKI GU				WELL #:	3	RRCID ->	265500	COMPL.	DATE 07/11/2012	TOTAL	DEPTH 13306	PERF.12640	-	12708					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

HARTBURG, WEST (NONION)		39430 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON				
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 281367		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8496 - 8512				
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
02	7000	-0-	-0-	-7000	66616			N	-0-			40
03	7750	-177	-0-	-7573	59043	177	2	N	-0-			40
*04	59043	-0-	-0-	-59043	-0-			N	-0-			40
*05	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			40
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	1	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17												

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 6)			//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL			WELL #:		22	RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH	6738	PERF. 3565 -	3570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 8)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
WILLIAMS, H. G.														
WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 9)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
RANDALL-WHITON														
WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
RANDALL, T. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-A)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
TURNER, B. L.														
WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-B)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
SURFACE, R. O.														
WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B)				//CONT.//		39597 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//		215343													
GROTE, EMIL				WELL #:		21	RRCID -> 134411		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 4150 - 4152						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M-13)			//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
TURNER, B. L.			WELL #:		7	RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4595 - 4604								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WHITON, G.			WELL #:		3	RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4510 - 4518								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)					39700 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY										
FIVE-JAB, INC.					271310															
IMPERIAL			WELL #:		1	RRCID -> 275345		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 14139		PERF.10862 - 10880								
02	10892 #	7927	-0-		-2965	-0-		7696	2	231	9	N	210	188	1				189	
03	10292	7434	-0-		-2858	-0-		7185	2	249	9	N	226	191	1				224	
04	9960	6361	-0-		-3599	-0-		6163	2	198	9	N	180	176	1				228	
05	10292	6981	-0-		-3311	-0-		6771	2	210	9	N	191	187	1				232	
06	9960	6650	-0-		-3310	-0-		6450	3	200	9	N	182	188	1				226	
07	8773 #	6486	-0-		-2287	-0-		6288	3	198	9	N	180	185	1				221	

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	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	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

02	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1283	2	N	54					129
03	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	59	9	2761	2	N	126					255
04	3054 R	3054	-0-	-0-	-0-	139	9	2912	2	N	126	189	1			192
05	3377 R	3377	-0-	-0-	-0-	139	9	3241	2	N	121					313
06	1440 #	448	-0-	-992	-0-	133	9	432	2	N	12	186	1			139
07	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-	13	9			N	-0-					139

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

02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	549	1	3257	3	N	47					235
03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	52	9	8104	3	N	96	163	1			168
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	1134	1	6883	3	N	59					227
05	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	106	9	5821	3	N	47					274
06	7320 X	5871	-0-	-1449	-0-	1049	1	4939	3	N	42					316
07	7564 X	4889	-0-	-2675	-0-	65	9	3986	3	N	20					336

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)			//CONT.// 40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO									
AKG OPERATING COMPANY			//CONT.// 009566																
D. TRUCHARD			WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
07	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									
02	9576	X	5318	-0-	-4258	-0-	726	1	4306	3	N	260	181	1				611	
							286	9											
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	636	1	4541	3	N	133	361	1				383	
							146	9											
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	603	1	3960	3	N	273	178	1				478	
							300	9											
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	538	1	3363	3	N	254	366	1				366	
							279	9											
06	8310	X	4863	-0-	-3447	-0-	701	1	3907	3	N	232	183	1				415	
							255	9											
07	5890	X	4155	-0-	-1735	-0-	716	1	3240	3	N	181	363	1				233	
							199	9											

TRUCHARD			WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267									
02	1260	X	717	-0-	-543	-0-	102	1	608	3	N	6						175	
							7	9											
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	91	1	651	3	N	7						182	
							8	9											
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	471	3	N	9						191	
							10	9											
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	5						196	
							6	9											
06	1110	X	265	-0-	-845	-0-	39	1	214	3	N	11						207	
							12	9											
07	806	X	10	-0-	-796	-0-	2	1	6	3	N	2						209	
							2	9											

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									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59455													41209 155 430717		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
													WELL #:		5 U		RRCID -> 055960		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
07		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	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
07		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	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	165										Y	NO RPT						-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165										Y	NO RPT						-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165										Y	NO RPT						-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165										Y	NO RPT						-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165										Y	NO RPT						-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165										Y	NO RPT						-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59455													41209 200 430717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
													WELL #:		3 L		RRCID -> 047118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8144 - 8186	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						-0-	
STATE LEASE 59455													WELL #:		2 L		RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 8063 - 8067	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10120										Y	NO RPT						-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120										Y	NO RPT						-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120										Y	NO RPT						-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120										Y	NO RPT						-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120										Y	NO RPT						-0-	
07		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	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130										Y	NO RPT						-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130										Y	NO RPT						-0-	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130										Y	NO RPT						-0-	
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130										Y	NO RPT						-0-	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130										Y	NO RPT						-0-	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130										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														
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325														
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				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														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	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														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	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														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	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														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC HIGH ISLAND 24L SL 59456													
41209 680 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
430717 WELL #: C 14				RRCID -> 162015				COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) WALTER OIL & GAS CORPORATION STATE TRACT 24-L S/2 SW/4													
41209 975 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
895237 WELL #: 1				RRCID -> 230456				COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550					
02	252056	X	197663	-0-	-54393	-0-	2822 134	1 9	194707	2	Y	122 27	0 543
03	248241	X	248241	-0-	-0-	-0-	2796 6	1 9	245439	2	Y	5 61	0 487
04	240870	X	226579	-0-	-14291	-0-	2696 2752	1 9	221131	2	Y	2502 931	0 2058
05	240095	X	225580	-0-	-14515	-0-	2847 4	1 9	222729	2	Y	4 145	0 1917
06	240240	X	157455	-0-	-82785	-0-	2284 4	1 9	155167	2	Y	4 92	0 1829
07	248248	X	181219	-0-	-67029	-0-	2593 28	1 9	178598	2	Y	25 108	0 1746

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4													
WELL #: 2				RRCID -> 231670				COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960					
02	35532	X	30346	-0-	-5186	-0-	433 44	1 9	29869	2	Y	40 14	0 275
03	40748	X	40748	-0-	-0-	-0-	459 3	1 9	40286	2	Y	3 38	0 240
04	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	454 1770	1 9	37259	2	Y	1609 599	0 1250
05	37541	X	32310	-0-	-5231	-0-	408 1	1 9	31901	2	Y	1 44	0 1207
06	39420	X	30738	-0-	-8682	-0-	446 3	1 9	30289	2	Y	3 20	0 1190
*07	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	662 6	1 9	45636	2	Y	5 22	0 1173

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF 106158 HI 31-L													
41223 500 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
267767 WELL #: 001				RRCID -> 251636				COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF114921 HI 31-L													
41228 550 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
267767 WELL #: 001				RRCID -> 249014				COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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										
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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-	
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)				41240 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817														
BLOCK 55-L SW/4				WELL #: 6 L	RRCID -> 204073	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7950 - 7970										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B)				41240 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON										
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817														
BLOCK 55-L SW/4				WELL #: 6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7910 - 7922										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLOCK 55-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514 - 8700										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B-4)				41240 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817														
BLOCK 56-L S/2, SE/4				WELL #: 1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878 - 7930										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)				41307 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER										
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300														
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096 - 9130										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 612

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)				//CONT.//	41307 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				//CONT.//	545300														
KIRBY				WELL #:	4	RRCID -> 153697				COMPL. DATE 01/18/1995				TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)					41307 081	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE					545300														
ODOM				WELL #:	1	RRCID -> 143977				COMPL. DATE 01/06/1993				TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND)					41307 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE					545300														
KIRBY				WELL #:	1LT	RRCID -> 139597				COMPL. DATE 08/08/1991				TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)					41411 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
VESTIGE ENERGY, LLC					884807														
SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 271197				COMPL. DATE 04/01/2013				TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216					
02	3808	1318	-0-	-2490	64040	1317	1	9	N			1						232	
03	4216	1245	-0-	-2971	61069	1234	1	11	9	N		10						242	
04	4080	902	-0-	-3178	57891	891	3	11	9	N		10						252	
05	4216	1679	-0-	-2537	55354	1666	3	13	9	N		12						264	
06	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	53944					N		NO RPT						264	
07	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	52487					N		NO RPT						264	
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					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6	
PLUGGED AND ABANDONED					07/27/2000														

HILL (WOODBINE) ETX ENERGY, LLC CHANEY				41444 600 255141 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES					
				RRCID ->	271089	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9506	-	9532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) GORDY OIL COMPANY POWELL				41476 572 317150 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER					
				RRCID ->	220190	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7330	-	7344				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RICE INSTITUTE				41476 780 206081 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: TYLER					
				RRCID ->	085808	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8911	-	8924				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILLISTER, EAST (Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK				41476 883 206081 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER					
				RRCID ->	268304	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4839	-	4879				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICE SURPRISE				WELL #:	1	RRCID ->	271291	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4751	-	4755		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395

HILLISTER, EAST (Y-2)		//CONT.//		41476 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081										
BP CHEYENNE		WELL #:		1		RRCID -> 281476		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 #	729	-0-	-1707	-0-		196 8	1 9	525 5	N	7			112
03	3224 #	400	-0-	-2824	-0-		400 1			N	-0-			112
04	4170 #	87	-0-	-4083	-0-		87 1			N	-0-			112
05	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			112
06	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			112
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			112
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
HILLJE (FRIO 5998)				41490 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950										
WILSON FAMILY TRUST		WELL #:		1R		RRCID -> 176900		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5931				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2016														

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 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HILLJE, SOUTH		41495 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HARRISON, SAM G. OIL, INC.		361931								
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A	RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576								
WILSON FAMILY TRUST		WELL #: 1R	RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930			
02	5460	-0-	-0-	-5460	-0-	N	-0-			-0-
03	6045	-0-	-0-	-6045	-0-	N	-0-			-0-
04	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-	N	-0-			-0-
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 #	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			124
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
CLARON CORPORATION			158276					
THOMAS, FRED ET AL			WELL #: 7	RRCID -> 057278	COMPL. DATE 12/12/1973	TOTAL DEPTH 5315	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)			41677 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104					
DAVIS, JAMES ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 131749	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 14020	PERF. 11675 - 11682	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	68
HITCHCOCK, S. (6500)			41679 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
J.R. OIL AND GAS INC.			427773					
STEWART, MACO			WELL #: 30	RRCID -> 065622	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 7203	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
HOCKLEY			41849 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS		
ANLOC, LLC			025619					
WARREN RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 238392	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 12334	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
WARREN, NANNIE			WELL #: 1	RRCID -> 254067	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 6137 - 6213	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)			42210 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255					
COLOVACA G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 250649	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 15943	PERF. 11942 - 11964	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	27

HOOKER CREEK (NAVARRO A) BENNETT PRODUCTION DUBE, WALTER				42493 500 065314	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON												
WELL #:				1	RRCID -> 114484	COMPL. DATE 02/25/1984	TOTAL	DEPTH	4850	PERF. 4675	-	4755							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	36	9	N		33					173	
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	-0-	200	2	11	9	N		10					183	
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	-0-	200	2	10	9	N		9					192	
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	-0-	200	2	44	9	N		40		181	2		51	
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N		NO RPT					51	
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N		NO RPT					51	

E P C OIL & GAS, INC. MIKULIN				238482															
WELL #:				1	RRCID -> 199996	COMPL. DATE		N/A					TOTAL	DEPTH	5152	PERF. 4896	-	4918	
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	-0-	123	2	8	9	N		7					168	
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	-0-	124	2	6	9	N		5					173	
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N		4					177	
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N		5					182	
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	N		6		166	1		22	
*07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N		4					26	

ERNEST OPERATING COMPANY WATSON UNIT				253480															
WELL #:				1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE		N/A					TOTAL	DEPTH	4351	PERF. 4079	-	4093	
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N		1					90	
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N		1					91	
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N		1					92	
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N		-0-					92	
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N		-0-					92	
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	24	2	1	9	N		1					93	

BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID -> 227058	COMPL. DATE		N/A				TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 4042	-	4050	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		81	7		64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 227375	COMPL. DATE		N/A				TOTAL	DEPTH	4413	PERF. 4135	-	4145	
02	756 #	666	-0-	-90	-0-	-0-	659	2	7	9	N		6					46	
03	837 #	726	-0-	-111	-0-	-0-	719	2	7	9	N		6					52	
04	810 #	699	-0-	-111	-0-	-0-	693	2	6	9	N		5					57	
05	837 #	723	-0-	-114	-0-	-0-	716	2	7	9	N		6					63	
06	810 #	699	-0-	-111	-0-	-0-	693	2	6	9	N		5					68	
07	744 #	567	-0-	-177	-0-	-0-	563	2	4	9	N		4					72	

KOUDELKE Z				WELL #:	1	RRCID -> 264188	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 4590	-	4611						
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N		84					84	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N		-0-					84	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					84	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					84	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					84	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					84	

HOOKER CREEK (NAVARRO A) SAN DIA PRODUCING COMPANY KOUDELKE				//CONT.//	42493 500 745960	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON									
				WELL #:	1	RRCID -> 107760	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644	-	4662					
M	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
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2	1	8			166
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2	1	8			167
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					168
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					169
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					170
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					171
SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK					786452												
				WELL #:	1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873	-	4879					
02	10 #	5	-0-	-5	-0-	-0-	4	4	1	9	Y	1					163
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	14	4	1	9	Y	1					164
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					164
SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. SPACEK					829222												
				WELL #:	3	RRCID -> 280432	COMPL. DATE 12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672	-	4701					
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC LYDIA-BLAHA					923453												
				WELL #:	1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3922	-	3976					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
HOOKS (SHALLOW) NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP C.G. HOOKS, ET AL					42495 500 614627	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS									
				WELL #:	9	RRCID -> 074707	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. 186	-	200					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW)														CNTY: HARRIS	
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627															
HOOKS, C.G. ET AL															
WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174															
M	ALLOW 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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION															
TOMBALL G.U. 9															
WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"															
WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633															
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-				-0-
05	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-				-0-
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-				-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"															
WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"															
WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"															
WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HORTENSE (WOODBINE)														42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.														058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS														WELL #: 2A		RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD					EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					155
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT					155
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-														WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					100
BONETTI, LOUISE														WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					182
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					182
HICKMAN, J. P.														WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					148
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					148
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					148
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					148
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					148
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	44					192
HICKMAN, J. P.														WELL #: 2		RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-												Y	NO RPT					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												Y	-0-					37
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-														WELL #: 5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-					55

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213					
CARTER, W. T.			WELL #:	2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF. 12736	- 12762
M	0	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA		
TORRENT OIL LLC				862645					
MOUND COMPANY NCT-1			WELL #:	117	RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332	- 3350
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WELCH FOUNDATION			WELL #:	5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068	- 6228
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
CLOVER PRODUCTION COMPANY				161333					
PAPPAS			WELL #:	7A	RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 2141	- 2147
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WYNDELTS			WELL #:	9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790	- 2798
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.11134 -	11170				
M	0	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)				43150 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875														
QUINN, B. E.				WELL #:	1	RRCID ->	149960	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12453 -	12521				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.12030 -	12713				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HUCKLEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL	DEPTH	3842	PERF. 3590 -	3720				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				WELL #:	2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.12007 -	12113				
02	2856	X	1309	-0-	-1547	-0-	1191	3	118	9	N	107						134
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2225	3	122	9	N	111	170	1				75
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1297	3	46	9	N	42						117
05	1920	X	610	-0-	-1310	-0-	563	3	47	9	N	43						160
06	1920	N	160	-0-	-1760	-0-	157	3	3	9	N	3						163
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1	133	1				31
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				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. HUDGINS, JOEL										43201 475 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 165195		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15377 - 15426			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
07	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	
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6932	2	78	9	N	71							117
03	7564	X	7430	-0-	-134	-0-	7371	2	59	9	N	54							171
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8551	2	98	9	N	89	170	1					90
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8315	2	74	9	N	67							157
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7355	2	69	9	N	63	165	1					55
*07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7762	2	88	9	N	80							135

HUEBNER (9,270 FRI0) REDDY DISPOSALS, LLC HURST, A.I.										43256 111 696878		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: B 2										RRCID -> 094588		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 6213 - 9038			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CONKLIN										WELL #: 1		RRCID -> 203727		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6040 - 6057	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

HUEBNER (9,960 S.) CARRIZO OIL & GAS, INC. HUEBNER, PAULINE										43256 333 135401		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2										RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10032 - 10112			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

HUGHART (YEGUA 4850) ALTA MESA SERVICES, LP USA EVERGREEN										43312 495 015721		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 2										RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-							72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-							72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-							72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-							72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-							72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-							72

HUGHART (YEGUA 4850)			//CONT.//			43312 495			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.//			015721													
BOTTOMS			WELL #:			1			RRCID -> 262651			COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
HULL						43381 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY				
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.						628104													
FENTON, B. H. ET AL INC			WELL #:			1			RRCID -> 115949			COMPL. DATE 04/02/1985			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUAIL CREEK OIL CORPORATION						684517													
BINGLE, W. L.			WELL #:			3			RRCID -> 115739			COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARATOGA OIL COMPANY						748440													
GUEDRY, SANSAN			WELL #:			53			RRCID -> 149438			COMPL. DATE 05/16/1975			TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A				
02	1050	R	150	-0-	-900	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
03	155	#	150	-0-	-5	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
05	155	#	150	-0-	-5	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUEDRY, SANSAN			WELL #:			56			RRCID -> 149440			COMPL. DATE 11/15/1978			TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A				
02	1050	R	150	-0-	-900	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
03	155	#	150	-0-	-5	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
05	155	#	150	-0-	-5	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-		150	1			N	-0-					-0-	
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXANA OPERATING COMPANY						844253													
MERCHANT, A. -A-			WELL #:			4			RRCID -> 130366			COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030				
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HULL TORRENT OIL LLC FAILOR E.K. FEE			//CONT.//			43381 001 862645	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY						
			WELL #:			5	RRCID -> 058552			COMPL. DATE 03/16/1972			TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034 - 7039					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SWILLEY						43381 002 879035	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
			WELL #:			1	RRCID -> 209497			COMPL. DATE 04/17/2005			TOTAL DEPTH 11050	PERF.10862 - 10956					
02	7896 X	3082	-0-	-4814	-0-	2988	2	94	9	N	85							468	
03	9889 X	9869	-0-	-20	-0-	9642	2	227	9	N	206	353	1				321		
04	9570 X	7351	-0-	-2219	-0-	7151	2	200	9	N	182	178	1				325		
05	9889 X	845	-0-	-9044	-0-	699	2	146	9	N	133						458		
06	9540 X	7326	-0-	-2214	-0-	7192	2	134	9	N	122	174	1				406		
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT						406		
BINGLE			WELL #:			1	RRCID -> 213265			COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804 - 9834					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
HULL (EY-1) H.E.R. OPERATING, LLC FAILOR, E. K.						43381 274 340442	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
			WELL #:			2	RRCID -> 146842			COMPL. DATE 08/18/1993			TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7361 - 7364					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-		
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) COBRA OIL & GAS CORPORATION CAHOON DEEP UNIT						43385 250 163000	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
			WELL #:			1	RRCID -> 200848			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 9600	PERF.10821 - 10875					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
LEMOND			WELL #:			1	RRCID -> 207357			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 10614	PERF.10358 - 10416					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) GALLOWAY ENERGY CO. CAMPBELL, MARY				//CONT.//	43385 250 293303	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	1	L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10204	-	10234			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	202	2	N	-0-	161	1			30
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					30
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	207	2	N	-0-					30
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	518	2	N	98					128
									108	9									
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					128
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
H.E.R. OPERATING, LLC CANTER GAS UNIT					340442														
				WELL #:	1		RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9230	-	9323			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESPREE					WELL #:	1		RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL	DEPTH	13500	PERF. 9990	-	10191		
02	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNUM PRODUCING, LP LAIDACKER UNIT					521516														
				WELL #:	1		RRCID ->	197368	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9866	-	10022			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) H.E.R. OPERATING, LLC ESPREE					43385 300 340442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	1		RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11673	-	11718			
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	114	1	2	9	N	2					202
05	124	#	53	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	52	1	1	9	N	1					203
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
HULL, SOUTH (YEGUA 8500) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BLACK STONE MINERALS					43385 400 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	1		RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8408	-	8429			
02	2828	X	1485	-0-	-1343	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	N	3					118
03	3317	X	1699	-0-	-1618	-0-	-0-	-0-	1685	2	14	9	N	13					131
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.//		43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590							
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 203325	COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968	PERF. 8451	-	8507
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
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	154 2		N	-0-		53
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		53
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		53
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		53
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		53
07	682 N	157	-0-	-525	-0-	157 2		N	-0-		53
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID -> 215604	COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162	PERF. 8155	-	8281
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3619 2	57 9	N	52		153
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4237 2	86 9	N	78	179 1	52
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3199 2	74 9	N	67		119
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4813 2	145 9	N	132	178 1	73
06	1980 X	1298	-0-	-682	-0-	1259 2	39 9	N	35		108
*07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3890 2	98 9	N	89	173 1	24
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
CAHOON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 205362	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9926	- 10030
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	420 1	2680 2	N	18	181 1	36
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	465 1	2925 2	N	27		63
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	450 1	2790 2	N	40		103
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	465 1	2841 2	N	18		121
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	600 1	2797 2	N	23		144
*07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	620 1	3035 2	N	24		168
CAHOON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 274745	COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600	PERF.10042	- 10198	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)													CNTY: LIBERTY	
XTO ENERGY INC.														
ABSHIER														
WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ABSHIER														
WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541														
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	215	1	1155	3	N	2			208
						2	9							
03	1488 N	135	-0-	-1353	-0-	40	1	95	3	N	-0-			208
04	2070 N	490	-0-	-1580	-0-	164	1	326	3	N	-0-			208
05	1519 N	236	-0-	-1283	-0-	54	1	165	3	N	15			223
						17	9							
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	45	1	112	3	N	-0-			223
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	294	1	1893	3	N	6			229
						7	9							
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)													CNTY: LIBERTY	
GALLOWAY ENERGY CO.														
CAMPBELL, MARY														
WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEMOND														
WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675														
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	268	1	1463	2	N	8			27
						9	9							
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	690	1	3159	2	N	-0-			27
04	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	478	1	2306	2	N	35			62
						39	9							
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	683	1	2793	2	N	22			84
						24	9							
*06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	559	1	2689	2	N	12			96
						13	9							
07	682 X NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			96
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)													CNTY: FORT BEND	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
HULL														
WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670														
02	4424 #	4127	-0-	-297	-0-	560	1	3524	2	N	39			180
						43	9							
03	4898 #	4433	-0-	-465	-0-	620	1	3771	2	N	38	159	1	59
						42	9							
04	4740 #	3886	-0-	-854	-0-	580	1	3270	2	N	33			92
						36	9							
05	4681 #	4504	-0-	-177	-0-	930	1	3538	2	N	33			125
						36	9							
06	4410 #	3763	-0-	-647	-0-	580	1	3160	2	N	21			146
						23	9							
07	4557 #	4056	-0-	-501	-0-	620	1	3416	2	N	18			164
						20	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
07	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
07	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			
02	1008 #	715	-0-	-293	-0-		148	1	567	2	N		-0-					-0-			
03	1116 #	509	-0-	-607	-0-		164	1	345	2	N		-0-					-0-			
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-						N		-0-					-0-			
05	1333 #	894	-0-	-439	-0-		164	1	730	2	N		-0-					-0-			
06	1290 #	1181	-0-	-109	-0-		159	1	1022	2	N		-0-					-0-			
07	806 #	763	-0-	-43	-0-		164	1	599	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			
02	4480 X	3936	-0-	-544	-0-		14	1	3922	2	N		-0-					-0-			
03	4960 X	4119	-0-	-841	-0-		16	1	4103	2	N		-0-					-0-			
04	4800 X	3727	-0-	-1073	-0-		15	1	3712	2	N		-0-					-0-			
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-		16	1	5304	2	N		-0-					-0-			
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-		15	1	5315	2	N		-0-					-0-			
*07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-		16	1	5017	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.		834097						
KRENEK, EDWARD ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 253373	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 16955	PERF. 10932 - 10961		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
XOG OPERATING LLC		945921						
MYERS		WELL #: 1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794 - 4797		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
HUNTSVILLE, NORTHEAST		43749 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
SMALL, R.P. CORP.		789221						
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1	RRCID -> 104505	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 4163 - 4200		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #2) KEN PETROLEUM CORPORATION PIERCE ESTATE										43820 071 455775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 4										RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
VIPER S.W.D., LLC VIPER										886209 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HUTCHINS, SW. (3165) HILCORP ENERGY COMPANY ROD, ANDREW G. ET AL										43822 530 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 204730		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3532 - 3536			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUSON										43836 558 216748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: A 3										RRCID -> 273055		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4631 - 4634			
02	2156 #	975	-0-	-1181	-0-	211 1 435 5	329 2	N	-0-										-0-
03	1674 #	981	-0-	-693	-0-	215 1 420 5	346 2	N	-0-										-0-
04	1620 #	1114	-0-	-506	-0-	301 1 423 5	390 2	N	-0-										-0-
05	1426 #	1336	-0-	-90	-0-	311 1 543 5	482 2	N	-0-										-0-
06	1380 #	1315	-0-	-65	-0-	301 1 534 5	480 2	N	-0-										-0-
*07	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	312 1 474 5	406 2	N	-0-										-0-
HUTCHINS-KUBELA (6000) NBL PERMIAN LLC MARTHA GAS UNIT										43836 920 601345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5992 - 5996			
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622 3		N	-0-										27
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	691 3	69 9	N	63										90
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-										90
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-										90
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-										90
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-										90

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198

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
02	5516 #	5221	-0-	-295	-0-	443	1	4758 2	N	18			139
03	5952 #	5611	-0-	-341	-0-	475	1	5111 2	N	23	3 8		159
04	5880 #	5268	-0-	-612	-0-	478	1	4765 2	N	23	1 8		181
05	6076 #	5349	-0-	-727	-0-	455	1	4890 2	N	4	1 8		184
06	5880 #	5201	-0-	-679	-0-	442	1	4753 2	N	5			189
*07	5766 #	5380	-0-	-386	-0-	492	1	4884 2	N	4	1 8		192

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 10380 - 10408

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF. 10261 - 15328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	924 #	640	-0-	-284	-0-	628	2	12 9	N	11			70
03	930 #	591	-0-	-339	-0-	548	2	43 9	N	39			109
04	810 #	641	-0-	-169	-0-	641	2		N	-0-			109
05	766 R	766	-0-	-0-	-0-	734	2	32 9	N	29			138
06	870 R	870	-0-	-0-	-0-	712	2	158 9	N	144			282
*07	737 R	737	-0-	-0-	-0-	713	2	24 9	N	22			304

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF. 10802 - 14003

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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES			
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050								
MORAN		WELL #:		1H	RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
LEWIS OL		WELL #:		1H	RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231	
02	2128	#	820	-0-	-1308	-0-	820	2				157
03	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-						77
04	2280	#	1461	-0-	-819	-0-	1459	2	2	9		77
05	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9		77
06	1500	#	1006	-0-	-494	-0-	1004	2	2	9		77
07	1519	#	817	-0-	-702	-0-	817	2				77
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 13977		PERF. 9861 - 13977	
02	795	R	795	-0-	-0-	-0-	632	2	163	9		123
03	639	R	639	-0-	-0-	-0-	401	2	238	9		170
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	150	2	295	9		107
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	105	2	242	9		153
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	98	2	257	9		219
*07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	46	2	374	9		219
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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348	
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2				88
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2				88
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2				88
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2				88
06	900	N	258	-0-	-642	-0-	258	2				88
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2				88
GRESSETT		WELL #:		1	RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960	
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9		109
03	1054	N	601	-0-	-453	-0-	590	2	11	9		119
04	960	N	557	-0-	-403	-0-	546	2	11	9		129
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	530	2	6	9		134
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9		144
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9		154

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2807	2	47	9	N	43				242
03		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4090	2	74	9	N	67	166	1	1 8	142
04		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3337	2	99	9	N	90				232
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3708	2	12	9	N	11	182	1	1 8	60
06		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3676	2	67	9	N	61				121
*07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3130	2	145	9	N	132				253
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL	DEPTH	10187	PERF. 8936 - 8952			
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3830	2	105	9	N	95				203
03		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4927	2	102	9	N	93	178	1	1 8	117
04		5100 X	3891	-0-	-1209	-0-	3819	2	72	9	N	65				182
05		5270 X	4879	-0-	-391	-0-	4802	2	77	9	N	70	166	1	1 8	85
06		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5085	2	150	9	N	136	173	1	1 8	47
07		5022 X	3927	-0-	-1095	-0-	3828	2	99	9	N	90				137
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL	DEPTH	10070	PERF. 8887 - 8899			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL	DEPTH	11168	PERF. 8982 - 8992			
JAMES, A.M.				WELL #:												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016																
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			
02		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-					138
03		961 X	471	-0-	-490	-0-	471	2		N	-0-					138
04		930 X	894	-0-	-36	-0-	875	2		N	17					155
05		961 X	323	-0-	-638	-0-	16	1	307	2	N	-0-				155
06		480 X	1	-0-	-479	-0-	1	2		N	-0-					155
07		1085 X	687	-0-	-398	-0-	654	2	33	9	N	30				185

IOLA, NW (GLENROSE-B-)		//CONT.//		44644 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005							
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF. 11709 - 15330
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
02	644 N	115	-0-	-529	-0-	115 2					108
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1120 2	13 9				120
04	690 N	47	-0-	-643	-0-	47 2					120
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027 2	6 9				125
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	140 1	546 2				132
						8 9					
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2					132
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
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	30 2	1 9				96
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2					96
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2					96
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2					96
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2					96
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2					96
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						115
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013											
JACINTO PORT (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		30
DESTEC		WELL #:		2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6820 - 6874
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MINERAL FEE			WELL #:	N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7858 - 7958						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)			45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614														
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7935 - 7958						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)			45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614														
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7937 - 7979						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)			45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
LILLEY, C.C., INC.			500736														
CARTER, W. T. & BRO			WELL #:	2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF. 2780 - 2830						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (MAGIC) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN														45993 500 877099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
														WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 14599		PERF.14628 - 16050	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02		12544 #	7515	-0-	-5029	-0-		280	1	7078	3	N	143					248					
								157	9														
03		7397 R	7397	-0-	-0-	-0-		307	1	6911	3	N	163	186	1			225					
								179	9														
04		8020 R	8020	-0-	-0-	-0-		300	1	7595	3	N	114	187	1			152					
								125	9														
05		5015 R	5015	-0-	-0-	-0-		310	1	4594	3	N	101	169	1			84					
								111	9														
06		31019 R	31019	-0-	-0-	-0-		158	1	29821	3	N	945	534	1			495					
								1040	9														
*07		59614 R	59614	-0-	-0-	-0-		291	1	57555	3	N	1607	1846	1			256					
								1768	9														
JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.														45995 470 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
														WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125					
MARSH GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BLACK STONE "A"														WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-					
BLACK STONE														WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525		PERF.10586 - 10592	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	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														
GILCREASE			WELL #: 1			RRCID -> 210884			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCHREASE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 216167			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD			WELL #: 2			RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484					
02		728 N	709	-0-	-19	-0-	709	3			N	-0-					197
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					197
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	745	3	44	9	N	40					237
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	818	3	23	9	N	21					258
06		780 N	680	-0-	-100	-0-	680	3			N	-0-					258
*07		806 N	796	-0-	-10	-0-	793	3	3	9	N	3					261

GILCHREASE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219129			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																
BP 'D'		WELL #:		1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-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							

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
07	14B2	EXT	-0-	-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							

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2						94	
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-						94	
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-						94	
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4						98	
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	-0-	215	3			N	-0-						98	
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	-0-	221	3			N	-0-						98	

BP "D"					WELL #:		2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160							

02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	851	3	N	-0-						64	
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2859	3	N	-0-						64	
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	2985	3	N	-0-	8	1				56	
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2479	3	N	81						137	
								89	9											
*06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1996	3	N	-0-						137	
	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1478	3	N	-0-						137	

BP "F" GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720							

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MARSH GAS UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206							

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	

PAGE: 641

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "G"			//CONT.// //CONT.//		45995 470 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-					240 213	1 9	88	3	N	194	192	1			42
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-					40 791	1 9	259	3	N	719	714	1			47
04	360	N	207	-0-	-153	-0-					60 9 310	1 9 1	138	3	N	8					55
05	372	N	310	-0-	-62	-0-									N	-0-					55
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-									N	45					100
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-									N	15	93	1	22	7	-0-

BP "E"					WELL #:	1	RRCID ->	231688	COMPL.	DATE	10/03/2012	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	7874	-	7916			
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2017 - W/O TO 03-27200																					

WILDWOOD GAS UNIT "A"					WELL #:	1	RRCID ->	232245	COMPL.	DATE	03/05/2007	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.	11040	-	11302			
02	1764	X	36	-0-	-1728	-0-					36	3			N	-0-					72
03	1953	X	57	-0-	-1896	-0-					57	3			N	-0-					72
04	1890	X	20	-0-	-1870	-0-					20	3			N	-0-					72
05	1953	X	1	-0-	-1952	-0-					1	3			N	-0-					72
06	390	X	52	-0-	-338	-0-					52	3			N	-0-					72
*07	183	X	183	-0-	-0-	-0-					183	3			N	-0-					72

WILDWOOD GAS UNIT "A"					WELL #:	2	RRCID ->	233853	COMPL.	DATE	08/17/2007	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	10760	-	11064			
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-					4853	3	77	9	N	70					210
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-					4036	3	97	9	N	88	191	1			107
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-					3138	3	96	9	N	87					194
05	2263	X	1215	-0-	-1048	-0-					1169	3	46	9	N	42					236
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-					3327	3	72	9	N	65	187	1			114
*07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-					3259	3	45	9	N	41					155

BP FEE					WELL #:	3	RRCID ->	234297	COMPL.	DATE	10/01/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12012	-	12064			
02	1764	X	1325	-0-	-439	-0-					273	1	1052	3	N	-0-					50
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-					310	1	833	3	N	-0-					50
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-					300	1	814	3	N	-0-					50
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-					310	1	553	3	N	-0-					50
06	1410	X	689	-0-	-721	-0-					260	1	429	3	N	-0-					50
*07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-					310	1	1441	3	N	-0-					50

WING					WELL #:	1	RRCID ->	240831	COMPL.	DATE	09/14/2007	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	11454	-	11466			
02	228618	X	228618	-0-	-0-	-0-					223986	3	4632	9	N	4211	4415	1			409
03	247128	X	247128	-0-	-0-	-0-					241941	3	5187	9	N	4715	4778	1			346
04	241511	X	241511	-0-	-0-	-0-					236901	3	4610	9	N	4191	3991	1			546
05	246088	X	246088	-0-	-0-	-0-					241233	3	4855	9	N	4414	4699	1			261
06	239934	X	239934	-0-	-0-	-0-					235158	3	4776	9	N	4342	4317	1			286
*07	252853	X	252853	-0-	-0-	-0-					248101	3	4752	9	N	4320	4487	1			111

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.// 877099															
HICKWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	-0-		42	3			N	-0-					82	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		175	3		28 9	N	25					107	
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	-0-		102	3			N	-0-					107	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	3			N	-0-					107	
06	210 N	62	-0-	-148	-0-	-0-		62	3			N	-0-					107	
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					107	

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					75	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					75	

SHOAL CREEK				WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177							
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-		586	3		40 9	N	36					302	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		525	3		51 9	N	46	191 1				157	
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		655	3		48 9	N	44					201	
05	465 N	360	-0-	-105	-0-	-0-		326	3		34 9	N	31					232	
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		587	3		57 9	N	52					284	
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		574	3		10 9	N	9	85 1				208	

STAPLETON				WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BP "G"				WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14626 - 14640		
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
02	2520 X	870	-0-	-1650	-0-	260 1	582 3	N		25	17 1		215
						28 9							
03	2790 X	868	-0-	-1922	-0-	207 1	632 3	N		26			241
						29 9							
04	2700 X	459	-0-	-2241	-0-	56 1	396 3	N		6			247
						7 9							
05	2790 X	1250	-0-	-1540	-0-	310 1	922 3	N		16			263
						18 9							
06	1830 X	398	-0-	-1432	-0-	10 1	388 3	N		-0-			263
*07	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	93 1	1320 3	N		80	198 1		145
						88 9							
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WING		WELL #:		2	RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
BP "H"		WELL #:		1	RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256 - 10332		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WING		WELL #:		3	RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472		
02	56140 X	39005	-0-	-17135	-0-	38177 3	828 9	N		753	941 1		180
03	40035 X	40035	-0-	-0-	-0-	39111 3	924 9	N		840	759 1		261
04	35533 X	35533	-0-	-0-	-0-	34697 3	836 9	N		760	724 1		297
05	34594 X	34594	-0-	-0-	-0-	33788 3	806 9	N		733	761 1		269
06	50550 X	25089	-0-	-25461	-0-	24775 3	314 9	N		285	375 1		179
07	43183 X	25129	-0-	-18054	-0-	24646 3	483 9	N		439	368 1		250
WIGGINS		WELL #:		1	RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890 - 10898		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)												CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY															
BP-BLACK STONE GU															
//CONT.// 45995 470															
//CONT.// 877099															
WELL #: 1															
RRCID -> 258505															
COMPL. DATE 05/25/2010															
TOTAL DEPTH 15082															
PERF.14754 - 15134															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	367	1		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	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															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WING															
WELL #: 5															
RRCID -> 258677															
COMPL. DATE 03/04/2010															
TOTAL DEPTH 13660															
PERF.13224 - 13330															
02	17024	X	6724	-0-	-10300	-0-	6591	3	133 9	N	121			180	
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3		N	-0-			180	
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3		N	-0-			180	
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			180	
06	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-				N	-0-			180	
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-			180	
BLACK STONE-BP															
WELL #: 1															
RRCID -> 258679															
COMPL. DATE 07/18/2010															
TOTAL DEPTH 12558															
PERF.12160 - 12170															
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	280	1	4325 3	N	206	233 1		111	
							227	9							
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	310	1	4721 3	N	114	169 1		56	
							125	9							
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	300	1	4711 3	N	113			169	
							124	9							
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	310	1	4560 3	N	97	174 1		92	
							107	9							
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	297	1	4192 3	N	100			192	
							110	9							
*07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	310	1	7974 3	N	66	188 1		70	
							73	9							
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 258762															
COMPL. DATE 02/11/2010															
TOTAL DEPTH 13500															
PERF.12748 - 12760															
02	2800	N	3051	-0-	251	251	2999	2	52 9	N	47			251	
03	2450	N	2199	-0-	-251	-0-	2133	2	66 9	N	60	187 1		124	
04	2070	X	1360	-0-	-710	-0-	1299	2	61 9	N	55			179	
05	2139	X	1310	-0-	-829	-0-	1240	2	70 9	N	64			243	
06	2070	X	1122	-0-	-948	-0-	1086	2	36 9	N	33			276	
07	2139	X	1215	-0-	-924	-0-	1153	2	62 9	N	56			332	
WING															
WELL #: 7															
RRCID -> 258797															
COMPL. DATE 08/29/2010															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF.10138 - 10170															
02	3584	X	3076	-0-	-508	-0-	3009	3	67 9	N	61			332	
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3191	3	142 9	N	129	367 1		94	
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3215	3	136 9	N	124			218	
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3414	3	73 9	N	66			284	
06	4230	X	3342	-0-	-888	-0-	3251	3	91 9	N	83	190 1		177	
07	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	3339	3	91 9	N	83			260	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "G"															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 877099 WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862															CNTY: POLK														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																								
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																										
02	13973	X	13973	-0-		-0-	-0-	280	1	13192	3	N		455		573	1		283																									
								501	9																																			
03	14631	X	14631	-0-		-0-	-0-	310	1	13371	3	N		864		906	1		241																									
								950	9																																			
04	12917	X	12917	-0-		-0-	-0-	300	1	11949	3	N		607		545	1		303																									
								668	9																																			
05	12291	X	12291	-0-		-0-	-0-	310	1	11323	3	N		598		740	1		161																									
								658	9																																			
06	10908	X	10908	-0-		-0-	-0-	295	1	10021	3	N		538		366	1		333																									
								592	9																																			
*07	10606	X	10606	-0-		-0-	-0-	310	1	9777	3	N		472		499	1		306																									
								519	9																																			
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128																																												
02	8924	X	8924	-0-		-0-	-0-	280	1	8566	3	N		71		186	1		244																									
								78	9																																			
03	12392	X	12392	-0-		-0-	-0-	310	1	11951	3	N		119					363																									
								131	9																																			
04	10512	X	10512	-0-		-0-	-0-	300	1	10081	3	N		119		182	1		300																									
								131	9																																			
05	11322	X	11322	-0-		-0-	-0-	310	1	10910	3	N		93		182	1		211																									
								102	9																																			
06	13215	X	13215	-0-		-0-	-0-	297	1	12817	3	N		92					303																									
								101	9																																			
07	12400	X	10104	-0-	-2296	-0-	-0-	274	1	9750	3	N		73		271	1		105																									
								80	9																																			
HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850																																												
02	6860	X	6248	-0-	-612	-0-	-0-	6228	3	20	9	N		18					101																									
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	-0-	6735	3	24	9	N		22					123																									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	-0-	6307	3	118	9	N		107					230																									
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	-0-	6226	3	24	9	N		22					252																									
06	6690	X	6033	-0-	-657	-0-	-0-	5955	3	78	9	N		71					323																									
07	6913	X	6191	-0-	-722	-0-	-0-	6161	3	30	9	N		27					350																									
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132																																												
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	10982	3	N		346		633	1		173																									
								381	9																																			
03	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	11670	3	N		386		376	1		183																									
								425	9																																			
04	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	11533	3	N		370		370	1		183																									
								407	9																																			
05	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	11833	3	N		364		369	1		178																									
								400	9																																			
06	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	14246	3	N		319		371	1		126																									
								351	9																																			
*07	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	15784	3	N		350		235	1		241																									
								385	9																																			

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099 WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	64820 X	63790	-0-	-1030	-0-	281	1	62472	3	N	943	924	1	388
03	64373 X	64373	-0-	-0-	-0-	1037	9							
04	62920 X	62920	-0-	-0-	-0-	302	1	62992	3	N	981	923	1	446
05	61592 X	61592	-0-	-0-	-0-	1079	9							
06	68340 X	55453	-0-	-12887	-0-	301	1	61626	3	N	903	959	1	390
07	70618 X	52427	-0-	-18191	-0-	993	9							
						311	1	60288	3	N	903	894	1	399
						993	9							
						295	1	54241	3	N	834	924	1	309
						917	9							
						301	1	51463	3	N	603	715	1	197
						663	9							
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094														
02	2800 N	3410	-0-	610	610	250	1	2976	3	N	167	29	1	250
03	2260 N	1650	-0-	-610	-0-	184	9							
04	330 N	192	-0-	-138	-0-	310	1	985	3	N	323	348	1	225
05	682 X	312	-0-	-370	-0-	355	9							
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	120	1	51	3	N	19			244
*07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	21	9							
						310	1	2	3	N	-0-			244
										N	-0-			244
										N	-0-	117	1	127
WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666														
02	8512 X	8191	-0-	-321	-0-	8050	3	141	9	N	128	193	1	176
03	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	13536	3	267	9	N	243	178	1	241
04	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	12554	3	189	9	N	172	187	1	226
05	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12225	3	242	9	N	220	175	1	271
06	12570 X	11013	-0-	-1557	-0-	10867	3	146	9	N	133	184	1	220
*07	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	12928	3	174	9	N	158	184	1	194
EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654														
02	40720 X	40720	-0-	-0-	-0-	280	1	38824	3	N	1469	1581	1	435
03	25723 X	25723	-0-	-0-	-0-	1616	9							
04	21001 X	21001	-0-	-0-	-0-	311	1	24366	3	N	951	1079	1	307
05	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	1046	9							
06	37650 X	19916	-0-	-17734	-0-	293	1	19974	3	N	667	575	1	399
07	38905 X	18605	-0-	-20300	-0-	734	9							
						310	1	19496	3	N	628	726	1	301
						691	9							
						295	1	18948	3	N	612	690	1	223
						673	9							
						310	1	17666	3	N	572	526	1	269
						629	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT														CNTY: POLK	
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092															
M O	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
02	150556 X	145211	-0-	-5345	-0-	12 8014	1 9	137185	3	N	7285	7413	1		773
03	153934 X	153934	-0-	-0-	-0-	9 8096	1 9	145829	3	N	7360	7664	1		469
04	144351 X	144351	-0-	-0-	-0-	7 7929	1 9	136415	3	N	7208	6455	1		1222
05	153774 X	153774	-0-	-0-	-0-	5 8173	1 9	145596	3	N	7430	8195	1		457
06	155580 X	147921	-0-	-7659	-0-	4 7603	1 9	140314	3	N	6912	6793	1		576
07	160766 X	151124	-0-	-9642	-0-	4 7442	1 9	143678	3	N	6765	7067	1		274
EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024															
02	41692 X	37628	-0-	-4064	-0-	283 1804	1 9	35541	3	N	1640	1686	1		424
03	39820 X	39820	-0-	-0-	-0-	312 1931	1 9	37577	3	N	1755	1869	1		310
04	37432 X	37432	-0-	-0-	-0-	302 1888	1 9	35242	3	N	1716	1648	1		378
05	37270 X	37270	-0-	-0-	-0-	311 1874	1 9	35085	3	N	1704	1829	1		253
06	43020 X	34617	-0-	-8403	-0-	296 1711	1 9	32610	3	N	1555	1519	1		289
07	41664 X	35072	-0-	-6592	-0-	311 1944	1 9	32817	3	N	1767	1676	1		380
EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004															
02	82964 X	72882	-0-	-10082	-0-	281 711	1 9	71890	3	N	646	739	1		234
03	78338 X	78338	-0-	-0-	-0-	311 996	1 9	77031	3	N	905	918	1		221
04	74759 X	74759	-0-	-0-	-0-	301 956	1 9	73502	3	N	869	557	1		533
05	74209 X	74209	-0-	-0-	-0-	311 913	1 9	72985	3	N	830	1111	1		252
06	78090 X	68106	-0-	-9984	-0-	296 932	1 9	66878	3	N	847	937	1		162
07	80693 X	69589	-0-	-11104	-0-	311 946	1 9	68332	3	N	860	743	1		279
WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001															
02	4200 X	3160	-0-	-1040	-0-	3137	3	23	9	N	21				104
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3844	3	30	9	N	27				131
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2974	3	46	9	N	42				173
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2722	3	29	9	N	26				199
06	3750 X	3124	-0-	-626	-0-	3085	3	39	9	N	35				234
07	3875 X	3001	-0-	-874	-0-	2975	3	26	9	N	24	183	1		75
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13784 - 13990															
02	20038 X	4157	-0-	-15881	-0-	3958	3	199	9	N	181	179	1		114
03	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4354	3	221	9	N	201	173	1		142
04	5220 X	4218	-0-	-1002	-0-	4003	3	215	9	N	195	187	1		150
05	5394 X	4028	-0-	-1366	-0-	3838	3	190	9	N	173	177	1		146
06	4440 X	4079	-0-	-361	-0-	3903	3	176	9	N	160	184	1		122
07	4588 X	4264	-0-	-324	-0-	4049	3	215	9	N	195	189	1		128

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY ALLAR GAS UNIT				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
						RRCID -> 277561		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL		DEPTH 14600		PERF.14190 - 14203			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	150556 X	100851	-0-	-49705	-0-		568	1	95184	3	N	4635	4779	1			626
							5099	9									
03	108874 X	108874	-0-	-0-	-0-		630	1	99209	3	N	8214	8408	1			432
							9035	9									
04	94853 X	94853	-0-	-0-	-0-		604	1	90113	3	N	3760	3810	1			382
							4136	9									
05	87864 X	87864	-0-	-0-	-0-		622	1	83187	3	N	3686	3590	1			478
							4055	9									
06	110820 X	76677	-0-	-34143	-0-		590	1	72599	3	N	3171	3158	1			491
							3488	9									
07	111662 X	73735	-0-	-37927	-0-		622	1	69996	3	N	2834	2933	1			392
							3117	9									
WING				WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL		DEPTH 13840		PERF.13714 - 13738			
02	38388 X	32906	-0-	-5482	-0-		32577	3	329	9	N	299	189	1			216
03	34516 X	34516	-0-	-0-	-0-		33943	3	573	9	N	521	541	1			196
04	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-		31640	3	405	9	N	368	380	1			184
05	31896 X	31896	-0-	-0-	-0-		31515	3	381	9	N	346	371	1			159
06	36030 X	29582	-0-	-6448	-0-		29244	3	338	9	N	307	365	1			101
07	36425 X	30033	-0-	-6392	-0-		29878	3	155	9	N	141	178	1			64
PARKER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL		DEPTH 14511		PERF.13912 - 14170			
02	122940 X	122940	-0-	-0-	-0-		10	1	116351	3	N	5981	5800	1			786
							6579	9									
03	128653 X	128653	-0-	-0-	-0-		8	1	121043	3	N	6911	7114	1			583
							7602	9									
04	122522 X	122522	-0-	-0-	-0-		5	1	116160	3	N	5779	5663	1			699
							6357	9									
05	124027 X	124027	-0-	-0-	-0-		4	1	117977	3	N	5496	5935	1			260
							6046	9									
06	122553 X	122553	-0-	-0-	-0-		4	1	116126	3	N	5839	5697	1			402
							6423	9									
*07	127185 X	127185	-0-	-0-	-0-		4	1	121453	3	N	5207	5285	1			324
							5728	9									
BLACK STONE 'N'				WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL		DEPTH 14700		PERF.12740 - 12768			
02	27916 X	19947	-0-	-7969	-0-		1	1	19341	3	N	550	751	1			182
							605	9									
03	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-		1	1	19307	3	N	535	572	1			145
							589	9									
04	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-		17510	3	565	9	N	514	366	1			293
05	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-		16443	3	504	9	N	458	549	1			202
06	21360 X	14991	-0-	-6369	-0-		14516	3	475	9	N	432	562	1			72
07	22072 X	13947	-0-	-8125	-0-		13488	3	459	9	N	417	188	1			301
HOLLY GROVE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL		DEPTH 14319		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		//CONT.//		877099										
		WELL #:		1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	40180 X	32779	-0-	-7401	-0-	281	1	32030	3	N	425	550	1	116
03	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	468	9	33433	3	N	475	379	1	212
04	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	302	1	33435	3	N	523	566	1	169
05	31326 X	31326	-0-	-0-	-0-	523	9	30517	3	N	454	362	1	261
06	36480 X	26512	-0-	-9968	-0-	300	1	25827	3	N	362	373	1	250
07	36301 X	27662	-0-	-8639	-0-	575	9	26961	3	N	358	364	1	244
						310	1							
						499	9							
						287	1							
						398	9							
						307	1							
						394	9							
PARKER GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14120 - 14135		
02	19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	1	1	19418	3	N	474	564	1	237
03	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	521	9	18439	3	N	642	734	1	145
04	17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	1	1	468	9	N	425	378	1	192
05	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	706	9	543	9	N	494	546	1	140
06	20334 X	20334	-0-	-0-	-0-	16566	3	630	9	N	573	566	1	147
*07	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	14344	3	701	9	N	637	537	1	247
						19704	3							
						22638	3							
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 13588		
02	108668 X	89428	-0-	-19240	-0-	282	1	87696	3	N	1318	1305	1	445
03	94318 X	94318	-0-	-0-	-0-	1450	9	92543	3	N	1330	1497	1	278
04	91343 X	91343	-0-	-0-	-0-	312	1	89621	3	N	1292	1130	1	440
05	91526 X	91526	-0-	-0-	-0-	1463	9	89826	3	N	1263	1500	1	203
06	95820 X	86095	-0-	-9725	-0-	301	1	84525	3	N	1158	1109	1	252
07	99014 X	88949	-0-	-10065	-0-	1421	9	87397	3	N	1128	930	1	450
						311	1							
						1274	9							
						311	1							
						1241	9							
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 14415		PERF.13482 - 13582		
02	162466 X	162466	-0-	-0-	-0-	283	1	159094	3	N	2808	2602	1	641
03	190926 X	190926	-0-	-0-	-0-	3089	9	186600	3	N	3647	3739	1	549
04	180101 X	180101	-0-	-0-	-0-	314	1	176000	3	N	3453	3133	1	869
05	180526 X	180526	-0-	-0-	-0-	4012	9	176449	3	N	3423	3931	1	361
06	177699 X	177699	-0-	-0-	-0-	303	1	173834	3	N	3244	3353	1	252
*07	188748 X	188748	-0-	-0-	-0-	3798	9	184837	3	N	3272	2982	1	542
						312	1							
						3765	9							
						297	1							
						3568	9							
						312	1							
						3599	9							
CREEL														
		WELL #:		1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 14680		PERF.12614 - 12640		
02	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	14690	3	982	9	N	893	744	1	255
03	3100 N	9302	-0-	6202	6202	8743	2	559	9	N	508	529	1	234
04	12902 X	6700	-0-	-6202	-0-	6250	3	450	9	N	409	546	1	97
05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4002	3	239	9	N	217	181	1	133
06	4980 X	2223	-0-	-2757	-0-	2079	3	144	9	N	131	175	1	89
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			89

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099 WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12814 - 12920														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	44520 X	30184	-0-	-14336	-0-	281 867	1 9	29036	3	N	788	943	1	205
03	30859 X	30859	-0-	-0-	-0-	311 948	1 9	29600	3	N	862	926	1	141
04	27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	301 867	1 9	26577	3	N	788	567	1	362
05	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	310 815	1 9	25324	3	N	741	916	1	187
06	32340 X	23603	-0-	-8737	-0-	295 719	1 9	22589	3	N	654	632	1	209
07	33418 X	23273	-0-	-10145	-0-	310 700	1 9	22263	3	N	636	550	1	295
BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285														
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-			126
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			126
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			126
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			126
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			126
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	110	1	645	3	N	-0-			126
BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13394 - 13418														
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2302	3	35	9	N	32			194
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2795	3	2	9	N	2			196
*07	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2166	3	9	9	N	8			204
BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 14028 PERF.13216 - 13310														
02	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	280 215	1 9	18891	3	N	195	177	1	260
03	3100 N	18833	-0-	15733	15733	310 209	1 9	18314	3	N	190	185	1	265
04	32274 X	16541	-0-	-15733	-0-	300 265	1 9	15976	3	N	241	180	1	326
05	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	310 147	1 9	15442	3	N	134	180	1	280
06	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	297 173	1 9	13509	3	N	157	182	1	255
*07	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	310 169	1 9	14133	3	N	154	183	1	226
BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332														
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	280 42	1 9	1898	3	N	38			161
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	305 45	1 9	2204	3	N	41			202
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	293 48	1 9	1529	3	N	44			246
05	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	310 45	1 9	2629	3	N	41	185	1	102
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	296 42	1 9	2482	3	N	38			140
*07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	310 42	1 9	2658	3	N	38			178

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 280609			CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2014			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130			
M O	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
02	53200 X	43741	-0-	-9459	-0-	42579	3	1162	9	N	1056	1127	1		282
03	46392 X	46392	-0-	-0-	-0-	2	1	45050	3	N	1218	1131	1	3 7	366
04	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	1340	9								
05	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1	1	22979	3	N	639	895	1		110
06	77220 X	32728	-0-	-44492	-0-	703	9								
						12382	3	415	9	N	377	377	1		110
						1	1	31752	3	N	886	725	1		271
						975	9								
*07	55720 X	55720	-0-	-0-	-0-	1	1	54057	3	N	1511	1485	1	10 7	287
						1662	9								

BLACK STONE 'N'			WELL #: 3			RRCID -> 280612			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840			
02	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	281	1	21193	3	N	489	376	1		278
03	18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	538	9								
04	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	310	1	17516	3	N	313	386	1		205
05	15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	344	9								
06	23580 X	653	-0-	-22927	-0-	300	1	15301	3	N	214	193	1		226
07	24366 X	497	-0-	-23869	-0-	235	9								
						310	1	14289	3	N	579	556	1		249
						637	9								
						21	1	632	3	N	-0-	111	1		138
						20	1	477	3	N	-0-				138

JACKSON GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 280625			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952			
02	95200 X	72707	-0-	-22493	-0-	3	1	70706	3	N	1816	1921	1		286
03	75776 X	75776	-0-	-0-	-0-	1998	9								
04	71644 X	71644	-0-	-0-	-0-	2	1	73882	3	N	1720	1863	1		143
05	68471 X	68471	-0-	-0-	-0-	1892	9								
06	77910 X	63455	-0-	-14455	-0-	2	1	69541	3	N	1910	1633	1		420
07	80507 X	61626	-0-	-18881	-0-	2101	9								
						1	1	66877	3	N	1448	1673	1		195
						1593	9								
						1	1	61635	3	N	1654	1671	1		178
						1819	9								
						1	1	60066	3	N	1417	1318	1		277
						1559	9								

BLACK STONE "J"			WELL #: 2			RRCID -> 280629			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514			
02	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	280	1	7105	3	N	67	241	1		88
03	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	74	9								
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	310	1	8304	3	N	118				206
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	130	9								
06	8460 X	408	-0-	-8052	-0-	300	1	8290	3	N	102	172	1		136
07	8990 X	419	-0-	-8571	-0-	112	9								
						310	1	7295	3	N	113				249
						124	9								
						300	1	108	9	N	98	184	1		163
						310	1	109	9	N	99	96	1		166

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
PARKER GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	324184 X	319942	-0-	-4242	-0-	310852	3	9090	9	N	8264	8362	1	1080
03	343029 X	343029	-0-	-0-	-0-	11	1	332503	3	N	9559	9641	1	979
04	332517 X	332517	-0-	-0-	-0-	10515	9	322599	3	N	9009	8500	1	1488
05	339478 X	339478	-0-	-0-	-0-	9910	9	329657	3	N	8923	9338	1	1073
06	361020 X	306346	-0-	-54674	-0-	9815	9	297688	3	N	7866	8087	1	852
*07	354237 X	315515	-0-	-38722	-0-	8653	9	306637	3	N	8066	8085	1	726
						8873	9							
GILLY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694														
02	22652 X	12442	-0-	-10210	-0-	12442	3			N	-0-	186	1	605
03	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	3			N	-0-	354	1	251
04	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	12357	3	7	9	N	6	147	1	110
05	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11670	3	167	9	N	152			262
06	36090 X	9239	-0-	-26851	-0-	9098	3	141	9	N	128	180	1	210
07	13764 X	8236	-0-	-5528	-0-	8113	3	123	9	N	112	189	1	133
BLACK STONE 'U'														
WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804														
02	10976 X	7340	-0-	-3636	-0-	280	1	7029	3	N	28			117
03	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	31	9	8170	3	N	21			138
04	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	23	9	7781	3	N	42			180
05	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	300	1	6471	3	N	32			212
06	8220 X	6730	-0-	-1490	-0-	46	9	6401	3	N	29			241
07	8494 X	6294	-0-	-2200	-0-	310	1	5930	3	N	49			290
						54	9							
GHOST LIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WING														
WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670														
02	2576 X	1893	-0-	-683	-0-	1863	3	30	9	N	27			249
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2084	3	30	9	N	27	180	1	96
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1822	3	64	9	N	58			154
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1988	3	30	9	N	27			181
06	2040 X	1870	-0-	-170	-0-	1834	3	36	9	N	33			214
07	2108 X	1882	-0-	-226	-0-	1850	3	32	9	N	29			243

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 14	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
					RRCID -> 280882	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13398	- 13518						
M O	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
02	106540 X	67070	-0-	-39470	-0-	2 1132	1 9	65936	3	N	1029	1276	1			155
03	70395 X	70395	-0-	-0-	-0-	2 1621	1 9	68772	3	N	1474	1332	1			297
04	65598 X	65598	-0-	-0-	-0-	1 1293	1 9	64304	3	N	1175	1133	1			339
05	62155 X	62155	-0-	-0-	-0-	1 1220	1 9	60934	3	N	1109	1303	1			145
06	72330 X	52598	-0-	-19732	-0-	1 1044	1 9	51553	3	N	949	925	1			169
07	74245 X	52035	-0-	-22210	-0-	1 1073	1 9	50961	3	N	975	935	1			209
BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 280883	COMPL. DATE 10/25/2015	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13932	- 13938						
02	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	280 249	1 9	14633	3	N	226	190	1			251
03	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	310 143	1 9	8662	3	N	130	178	1			203
04	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	282 32	1 9	1229	3	N	29					232
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	310 12	1 9	13	3	N	11					243
06	11970 X	263	-0-	-11707	-0-	230 4	1 9	29	3	N	4					247
07	12369 X	180	-0-	-12189	-0-	180	1			N	-0-					247
WING				WELL #: 13	RRCID -> 281039	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL	DEPTH 15957	PERF.11684	- 11698						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE 'V'				WELL #: 1	RRCID -> 281292	COMPL. DATE 08/03/2015	TOTAL	DEPTH 15691	PERF.14020	- 14186						
02	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	240 31	1 9	5184	3	N	28	135	1			96
03	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	275 618	1 9	21491	3	N	562	533	1			125
04	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	300 436	1 9	15264	3	N	396	377	1			144
05	6045 X	4791	-0-	-1254	-0-	310 144	1 9	4337	3	N	131					275
06	9780 X	731	-0-	-9049	-0-	297 50	1 9	384	3	N	45	193	1			127
07	10106 X	343	-0-	-9763	-0-	310	1	33	9	N	30					157

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN				//CONT.// WELL #:	45995 470 877099	7H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
						RRCID ->	281336	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12910	- 17274			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		129724 X	83557	-0-	-46167	-0-	282 1168	1 9	82107	3	N	1062	1109	1			399
03		130138 X	78486	-0-	-51652	-0-	302 1186	1 9	76998	3	N	1078	1163	1			314
04		112260 X	70271	-0-	-41989	-0-	301 1071	1 9	68899	3	N	974	911	1			377
05		100626 X	52503	-0-	-48123	-0-	310 880	1 9	51313	3	N	800	931	1			246
06		89520 X	61633	-0-	-27887	-0-	296 946	1 9	60391	3	N	860	736	1			370
07		92504 X	76564	-0-	-15940	-0-	311 1049	1 9	75204	3	N	954	1114	1			210
BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	281578	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12530	- 12540			
02		227500 X	219678	-0-	-7822	-0-	286 3914	1 9	215478	3	N	3558	3673	1			597
03		251875 X	242961	-0-	-8914	-0-	314 4497	1 9	238150	3	N	4088	4275	1			410
04		243750 X	240973	-0-	-2777	-0-	304 4488	1 9	236181	3	N	4080	3739	1			751
05		251317 X	236427	-0-	-14890	-0-	312 3956	1 9	232159	3	N	3596	3874	1			473
06		235380 X	222670	-0-	-12710	-0-	297 4072	1 9	218301	3	N	3702	3894	1			281
07		248992 X	238579	-0-	-10413	-0-	313 4244	1 9	234022	3	N	3858	3823	1			316
WING				WELL #:	15H	RRCID ->	281581	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL	DEPTH	12346	PERF.12300	- 19239			
02		17164 X	7902	-0-	-9262	-0-	7637	3	265	9	N	241	358	1			270
03		19003 X	1267	-0-	-17736	-0-	1245	3	22	9	N	20					290
04		11490 X	10634	-0-	-856	-0-	10144	3	490	9	N	445	535	1			200
05		11873 X	9555	-0-	-2318	-0-	9221	3	334	9	N	304	178	1			326
06		8460 X	8050	-0-	-410	-0-	7796	3	254	9	N	231	186	1			371
07		10974 X	6139	-0-	-4835	-0-	5943	3	196	9	N	178	364	1			185
BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13548	- 13626			
02		100044 X	62588	-0-	-37456	-0-	282 1184	1 9	61122	3	N	1076	1126	1			335
03		79732 X	66269	-0-	-13463	-0-	311 1097	1 9	64861	3	N	997	1201	1			131
04		73860 X	61989	-0-	-11871	-0-	301 1254	1 9	60434	3	N	1140	949	1			322
05		73160 X	61094	-0-	-12066	-0-	311 1235	1 9	59548	3	N	1123	1139	1			306
06		68520 X	55770	-0-	-12750	-0-	292 1091	1 9	54387	3	N	992	1109	1			189
07		69285 X	57956	-0-	-11329	-0-	311 1129	1 9	56516	3	N	1026	933	1			282

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099 WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														
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												
02	51016 X	35656	-0-		-15360	-0-	281	1	34965	3	N	373	389	1			141												
03	39928 X	36088	-0-		-3840	-0-	410	9	311	1	35251	3	478	366	1		253												
04	38640 X	34319	-0-		-4321	-0-	526	9	300	1	33517	3	456	373	1		336												
05	39463 X	31264	-0-		-8199	-0-	502	9	310	1	30550	3	367	547	1		156												
06	38190 X	21375	-0-		-16815	-0-	404	9	250	1	20835	3	264	177	1		243												
07	39463 X	22904	-0-		-16559	-0-	290	9	264	1	22335	3	277	374	1		146												
							305	9																					
BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 11968																													
02	7056 X	280	-0-		-6776	-0-	280	1			N	-0-					65												
03	154 X	154	-0-		-0-	-0-	154	1			N	-0-					65												
04	86 X	86	-0-		-0-	-0-	86	1			N	-0-					65												
05	310 X	310	-0-		-0-	-0-	310	1			N	-0-					65												
06	300 X	80	-0-		-220	-0-	80	1			N	-0-					65												
*07	310 X	160	-0-		-150	-0-	160	1			N	-0-					65												
BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324																													
02	13748 X	4299	-0-		-9449	-0-	186	1	4093	3	N	18					93												
03	15221 X	5794	-0-		-9427	-0-	20	9	270	1	5499	3	23				116												
04	9900 X	2888	-0-		-7012	-0-	25	9	206	1	2682	3	-0-				116												
05	10230 X	3739	-0-		-6491	-0-	310	1	310	1	3421	3	7				123												
06	9900 X	3282	-0-		-6618	-0-	8	9	290	1	2981	3	10				133												
*07	5797 X	2758	-0-		-3039	-0-	11	9	310	1	2448	3	-0-	13	7		120												
BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010																													
02	15092 X	5922	-0-		-9170	-0-	280	1	5613	3	N	26					285												
03	5456 X	3829	-0-		-1627	-0-	29	9	308	1	3511	3	9				294												
04	5190 X	3838	-0-		-1352	-0-	10	9	295	1	3543	3	-0-	213	1		81												
05	6572 X	3335	-0-		-3237	-0-	310	1	310	1	2984	3	37				118												
06	6360 X	3836	-0-		-2524	-0-	41	9	291	1	3545	3	-0-				118												
07	6572 X	4585	-0-		-1987	-0-	310	1	4275	3	N	-0-					118												
EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754																													
02	263816 X	219411	-0-		-44405	-0-	214911	3	4500	9	N	4091	3888	1			1258												
03	227718 X	227718	-0-		-0-	-0-	620	1	223372	3	N	3387	3986	1	11	7	648												
04	254250 X	204837	-0-		-49413	-0-	3726	9	603	1	200380	3	3504	3109	1		1043												
05	245706 X	211425	-0-		-34281	-0-	3854	9	623	1	206354	3	4044	3951	1		1136												
06	218100 X	206330	-0-		-11770	-0-	4448	9	585	1	201760	3	3623	3888	1		871												
*07	225370 X	208141	-0-		-17229	-0-	3985	9	622	1	203452	3	3697	3794	1	71	7	703											
							4067	9																					

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
EPSTEIN		WELL #:		9H	RRCID ->	281637	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	12477 PERF.12844 - 18994			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EPSTEIN		WELL #:		5H	RRCID ->	282348	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14599 PERF.13748 - 13764			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	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			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384 PERF.11277 - 16384			
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			40
03	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-			40
04	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2		N	-0-			40
05	1209 N	781	-0-	-428	-0-	781	2		N	-0-			40
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	126199	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	12509 PERF.11914 - 12089			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)				//CONT.//	46295 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WASHINGTON			
LEEXUS OIL LLC					495350												
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL	DEPTH	13981	PERF.	12180	-	14245	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02		280 N	42	-0-	-238	-0-		2 1	40 2	N	-0-				19		
03		155 N	34	-0-	-121	-0-		2 1	32 2	N	-0-				19		
04		120 N	31	-0-	-89	-0-		2 1	29 2	N	-0-				19		
05		62 N	22	-0-	-40	-0-		1 1	21 2	N	-0-				19		
06		30 N	27	-0-	-3	-0-		1 1	26 6	N	-0-				19		
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		6 1	99 2	N	-0-				19		
NBL PERMIAN LLC					601345												
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL	DEPTH	12565	PERF.	11895	-	12079	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	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	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)					46951 250	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARDIN			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.					280941												
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL	DEPTH	10366	PERF.	9756	-	9765	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)					47015 250	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC					802627												
TREYBIG-NAISER				WELL #:	1	RRCID ->	188361	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2692	-	2698	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TREYBIG				WELL #:	1	RRCID ->	192041	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL	DEPTH	2909	PERF.	2640	-	2660	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

JONES CREEK (DEEP WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY KUBALA												47127 015 NON-ASSOCIATED 450175 WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007				CAPACITY TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488				CNTY: WHARTON	
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			
02	5600 X	2726	-0-	-2874	-0-			2713 3	13	9	N	12		185	1			217			
03	6076 X	3988	-0-	-2088	-0-			3891 3	97	9	N	88						305			
04	5160 X	3322	-0-	-1838	-0-			3210 3	112	9	N	102		186	1			221			
*05	5332 X	277	-0-	-5055	-0-			245 3	32	9	N	29		181	1			69			
*06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-						N	8						77			
07	3999 X	1568	-0-	-2431	-0-			1499 3	69	9	N	63						140			
DRASTATA												WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848					
02	4704 X	3025	-0-	-1679	-0-			140 1	2817	2	N	62						202			
								68 9													
03	3627 X	1550	-0-	-2077	-0-			120 1	1402	2	N	25						227			
								28 9													
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-			150 1	3332	2	N	92		169	1			150			
								101 9													
*05	3348 X	2437	-0-	-911	-0-			140 1	2243	2	N	49		172	1			27			
								54 9													
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-			150 1	3251	2	N	77						104			
								85 9													
07	3689 X	1495	-0-	-2194	-0-			105 1	1365	2	N	23						127			
								25 9													
WENDEL												WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005				TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786					
02	56 X	29	-0-	-27	-0-			29 3			N	-0-						103			
03	62 X	40	-0-	-22	-0-			40 3			N	-0-						103			
04	60 X	23	-0-	-37	-0-			23 3			N	-0-						103			
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-			68 3			N	-0-						103			
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-			51 3	2	9	N	2						105			
07	31 X	19	-0-	-12	-0-			19 3			N	-0-						105			
JONES CREEK (Y-CL 7530) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SUNDERMAN GAS UNIT												47127 045 NON-ASSOCIATED 450175 WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998				CAPACITY TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522				CNTY: WHARTON	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49	1			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2017 - P/A 04/03/17																					
FUCIK, GEORGE F.												WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418					
02	4536 X	4344	-0-	-192	-0-			140 1	4201	2	N	3						192			
								3 9													
03	5022 X	4719	-0-	-303	-0-			155 1	4556	2	N	7						199			
								8 9													
04	4830 X	3560	-0-	-1270	-0-			150 1	3407	2	N	3						202			
								3 9													
*05	4991 X	4413	-0-	-578	-0-			155 1	4252	2	N	5						207			
								6 9													
*06	4830 X	4036	-0-	-794	-0-			150 1	3877	2	N	8		185	1			30			
								9 9													
07	4805 X	4031	-0-	-774	-0-			155 1	3864	2	N	11						41			
								12 9													

JONES CREEK (Y-CL 7530)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
RIOX														
				//CONT.//	47127 045	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
				//CONT.//	450175									
				WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	7634 -	7644
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3696 X	3632	-0-	-64	-0-		3591 2		41 9 N	37				318
03	4154 X	4010	-0-	-144	-0-		3982 2		28 9 N	25	178 1			165
04	4020 X	3606	-0-	-414	-0-		3598 2		8 9 N	7				172
*05	4154 X	3836	-0-	-318	-0-		3825 2		11 9 N	10				182
*06	3900 X	3659	-0-	-241	-0-		3650 2		9 9 N	8				190
07	4030 X	3777	-0-	-253	-0-		3766 2		11 9 N	10				200
JONES CREEK (YEGUA)														
CML EXPLORATION, LLC														
GLAZE														
				WELL #:	1	RRCID ->	198322	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7843 -	7902
02	8736 #	-0-	-0-	-8736	-0-				N	-0-				65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
04	8580 #	-0-	-0-	-8580	-0-				N	-0-				65
05	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-				65
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-				65
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
NOSKA GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	272526	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7710 -	7718
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17														
RICOCHET ENERGY, INC.														
MATZKE														
				WELL #:	1	RRCID ->	271747	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7806 -	7900
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JONES CREEK (3400)														
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC														
NOHAVITZA UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	5318 -	5348
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JONES CREEK (8300)														
VIPER S.W.D., LLC														
WENDEL, ANNA JANE														
				WELL #:	1	RRCID ->	136058	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8270 -	8277
02	756 #	693	-0-	-63	-0-		693 2		N	-0-				-0-
03	837 #	673	-0-	-164	-0-		673 2		N	-0-				-0-
04	930 #	847	-0-	-83	-0-		847 2		N	-0-				-0-
05	961 #	650	-0-	-311	-0-		650 2		N	-0-				-0-
06	930 #	884	-0-	-46	-0-		884 2		N	-0-				-0-
07	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY REES-GIFFORD GAS UNIT				47130 475 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	RRCID -> 171300	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL	DEPTH 17000	PERF.11942	- 12322			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			64
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2		2 9	N	2			66
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	82	2		4 9	N	4			70
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2		2 9	N	2			72
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2		2 9	N	2			74
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	69	2		2 9	N	2			76
GREER				WELL #:	1	RRCID -> 171377	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL	DEPTH 14531	PERF.11902	- 11928			
02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	2800	1	805	3	N	71	179	1	97
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3100	1	999	3	N	59			156
04	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	3000	1	2454	3	N	63			219
*05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	3100	1	2224	3	N	43	178	1	84
*06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3000	1	686	3	N	40			124
*07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3100	1	28	9	N	25			149
FRELS				WELL #:	1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL	DEPTH 13216	PERF.11846	- 11866			
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1538	2	121	9	N	110			242
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1573	2	105	9	N	95	173	1	164
04	2160 N	1382	-0-	-778	-0-	1286	2	96	9	N	87			251
*05	1829 N	1259	-0-	-570	-0-	1162	2	97	9	N	88	172	1	167
*06	1620 N	1290	-0-	-330	-0-	1187	2	103	9	N	94			261
07	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	1048	2	45	9	N	41	180	1	122
ROADES				WELL #:	1	RRCID -> 175109	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11976	- 12000			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	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			
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			192
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			192
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1	119	1	74
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			74
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			74
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			74
REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 189061	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11916	- 12332			
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	86	2	6	9	N	5			192
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	N	7			199
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	2	7	9	N	6			205
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	382	2	10	9	N	9			214
*06	240 N	155	-0-	-85	-0-	148	2	7	9	N	6			220
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5	178	1	47

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
VACEK														
//CONT.//				47130 475	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.//				450175						CNTY: WHARTON				
WELL #:				1	RRCID -> 195232					COMPL. DATE 12/02/2010				
										TOTAL DEPTH 12775				
										PERF.11846 - 11858				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17														
SUPAK														
WELL #:				1	RRCID -> 249849					COMPL. DATE 05/19/2009				
										TOTAL DEPTH 13000				
										PERF.11930 - 11946				
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	20	1	57	2	N	-0-		267
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	2	N	-0-	197	70
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-		70
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-		70
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	50	1	80	2	N	-0-		70
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	40	1	51	2	N	-0-		70
KUBALA														
WELL #:				1	RRCID -> 263536					COMPL. DATE 05/03/2011				
										TOTAL DEPTH 12490				
										PERF.11926 - 11990				
02	16436	X	12291	-0-	-4145	-0-	2300	1	9306	3	N	623	545	450
							685	9						
03	18197	X	17374	-0-	-823	-0-	3100	1	13254	3	N	927	908	469
							1020	9						
04	17610	X	15690	-0-	-1920	-0-	3000	1	11745	3	N	859	890	438
							945	9						
*05	18197	X	16567	-0-	-1630	-0-	3100	1	12518	3	N	863	895	406
							949	9						
*06	17220	X	15379	-0-	-1841	-0-	3000	1	11500	3	N	799	719	486
							879	9						
07	17360	X	15548	-0-	-1812	-0-	3100	1	11591	3	N	779	705	560
							857	9						
JOSEY RANCH (YEGUA 6900)														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
JOSEY, L.														
WELL #:				1	RRCID -> 139091					COMPL. DATE 09/30/2016				
										TOTAL DEPTH 7512				
										PERF. 6930 - 6955				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOSEY														
WELL #:				6	RRCID -> 261600					COMPL. DATE 08/12/2012				
										TOTAL DEPTH 6990				
										PERF. 6934 - 6958				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KACEE (CRUEL)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
COOPER, E. P. GAS UNIT 2														
WELL #:				2	RRCID -> 172802					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 12266				
										PERF.11736 - 11864				
02	6972	X	2366	-0-	-4606	-0-	782	1	1584	2	N	-0-		43
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	2661	1	1280	2	N	-0-		43
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	2284	1	1135	2	N	-0-		43
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3860	2	47	9	N	43	31	55
06	10050	X	1263	-0-	-8787	-0-	1263	2			N	-0-		55
07	3937	X	1010	-0-	-2927	-0-	1010	2			N	-0-		55

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548										
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	174	-0-	-134	-0-		56 1	118 2		N	-0-			28
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-		164 1	82 2		N	-0-			28
04	510 N	169	-0-	-341	-0-		112 1	57 2		N	-0-			28
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2			N	-0-			28
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2			N	-0-			28
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 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			
02	700 N	439	-0-	-261	-0-		138 1	301 2		N	-0-			-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		853 1	426 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	704	-0-	-586	-0-		465 1	239 2		N	-0-			-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089 2			N	-0-			-0-
06	1230 N	709	-0-	-521	-0-		709 2			N	-0-			-0-
07	713 N	597	-0-	-116	-0-		597 2			N	-0-			-0-
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723												
KAINER, JOHN E.		WELL #:		2	RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3719 - 3723			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KAINER (FRIO 4490)		48035 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		887723												
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID -> 205902		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4486 - 4489			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		710549												
LUCIAN		WELL #:		1	RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83

KATY (COMBINED)			48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
KGFCU (I-A)			WELL #: 7501			RRCID -> 006707			COMPL. DATE 10/29/1944			TOTAL DEPTH			N/A PERF. 6500 - 6538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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						
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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						
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (I-A)			//CONT.// 48278 100 386310 WELL #: 6405 H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER				
						RRCID -> 060543			COMPL. DATE 12/23/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 4403 D			RRCID -> 065452			COMPL. DATE 12/31/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #: 5402			RRCID -> 070377			COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #: 6204 F			RRCID -> 074137			COMPL. DATE 10/03/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 5304 H			RRCID -> 074138			COMPL. DATE 10/07/1985			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #: 5304 F			RRCID -> 074140			COMPL. DATE 10/05/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (I-A)			WELL #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (III-A)			WELL #:		8406 D	RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6880		- 7016	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390		- 6408	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (II-B)			WELL #:		7308 F	RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (II-B)			WELL #:		7402 H	RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6643		- 6669	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902		- 7051	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (III-A)			WELL #:		7306 D	RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6876		- 7001	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 -	6230					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	0	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
02		40172 X	40172	-0-	-0-	2888 1	37064 2	Y	170	66
						33 4	187 9		176 1	
03		44921 X	44921	-0-	-0-	3316 1	41226 2	Y	253	103
						101 4	278 9		216 1	
04		28959 X	-0-	-0-	-28959	-0-		Y	-0-	103
05		44299 X	-0-	-0-	-44299	-0-		Y	-0-	103
*06		43230 X	-0-	-0-	-43230	-0-		Y	-0-	103
07		44671 X	-0-	-0-	-44671	-0-		Y	-0-	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)			WELL #:		7301	RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6563 - 6583			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		4403-H	RRCID -> 147219		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6230 - 6238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3308	RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 6351 - 6369				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (11-AU)			WELL #:		7307 H	RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6562 - 6574		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 6280 - 6290		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5305	RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6246 - 6264		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-C)			WELL #:		7308 H	RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6506 - 6516		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A)			WELL #:		7307 D	RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6376 - 6384		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 6390 - 7350		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 -	7349					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 -	6474					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)				WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U A)				WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300							
02	74144	X	-0-	-0-	-74144	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
06	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U A)				WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288							
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (III-A)												48278 100 386310 WELL #: 5209		NON-ASSOCIATED RRCID -> 282110		CAPACITY COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 10416		CNTY: WALLER PERF. 7056 - 7063	
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	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

KATY (COOK MOUNTAIN 2) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU												48278 120 386310 WELL #: 1207		NON-ASSOCIATED RRCID -> 136616		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200		CNTY: WALLER PERF. 7937 - 7947	
02	10220 X	9110	-0-	-1110	-0-	302	1	8747	2	Y	48	48	1					11			
						8	4	53	9												
03	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	355	1	5526	2	Y	59	49	1					21			
						26	4	65	9												
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	300	1	8845	2	Y	46	44	1					23			
						6	4	51	9												
05	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	289	1	8744	2	Y	39	40	1					22			
						2	4	43	9												
06	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	296	1	8520	2	Y	29	41	1					10			
						10	4	32	9												
*07	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	312	1	8489	2	Y	2	8	1					4			
						18	4	2	9												

KGFCU												WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	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	
02	5796 X	4768	-0-	-1028	-0-	158	1	4578	2	Y	25	34	1					8			
						4	4	28	9												
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	168	1	2605	2	Y	35	23	1					20			
						12	4	39	9												
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	159	1	4704	2	Y	35	22	1					33			
						3	4	39	9												
05	5301 X	5095	-0-	-206	-0-	162	1	4903	2	Y	26	21	1					38			
						1	4	29	9												
06	5130 X	5051	-0-	-79	-0-	169	1	4855	2	Y	20	42	1					16			
						5	4	22	9												
07	5270 X	4824	-0-	-446	-0-	170	1	4642	2	Y	2	6	1					12			
						10	4	2	9												

KGFU 1												WELL #: W 47		RRCID -> 250802		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8356 - 8406	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	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						
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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504		PERF. N/A						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6524 - 6538						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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						
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6446 - 6459										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #: 7306F		RRCID -> 119035		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6454 - 6489										
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU		WELL #: 5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6488 - 6512										
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU		WELL #: 8505-H		RRCID -> 165108		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6538 - 6546										
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #: 8507		RRCID -> 244035		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6522 - 7266										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #: 8406F		RRCID -> 271835		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6460 - 6470										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFCU		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636								
02	10080 #	9716	-0-	-364	-0-	322	1	9298	2	Y	80	49	1			97
						8	4	88	9							
03	10726 #	5915	-0-	-4811	-0-	351	1	5458	2	Y	74	117	1			54
						25	4	81	9							
04	10469 R	10469	-0-	-0-	-0-	341	1	10058	2	Y	57	48	1			63
						7	4	63	9							
05	10922 R	10922	-0-	-0-	-0-	348	1	10522	2	Y	45	80	1			28
						2	4	50	9							
06	10737 R	10737	-0-	-0-	-0-	360	1	10333	2	Y	30	37	1			21
						11	4	33	9							
07	10819 #	10557	-0-	-262	-0-	374	1	10161	2	Y	1	12	1			10
						21	4	1	9							
KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714								
02	DLQ G-10	330	-0-	330	694	11	1	313	2	Y	5	1	1			8
						6	9									
03	836 R	142	-0-	-694	-0-	9	1	129	2	Y	4	5	1			7
						4	9									
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	15	1	452	2	Y	2	2	1			7
						2	9									
05	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	2	Y	47	39	1			15
						52	9									
06	921 R	921	-0-	-0-	-0-	31	1	878	2	Y	11	3	1			23
						12	9									
07	496 #	436	-0-	-60	-0-	15	1	420	2	Y	-0-	1	1			22
KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID -> 096027	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6701	-	6750
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID -> 098144	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6723	-	6747
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID -> 136778	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 6610	-	6620
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615		N	NO RPT		-0-
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6631	-	6639
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER			
EVERGREEN ENERGY, INC.		//CONT.//		256489						
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 234959	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 11408	PERF.10444	-	10484
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.//		48278 850 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
			WELL #:		W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117 - 10307							
M O	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
02	2604 X	2178	-0-	-426	-0-	72 1	2091 2	13 9		Y	12	12	1			14
03	2790 X	1994	-0-	-796	-0-	117 1	1824 2	44 9		Y	40	37	1			17
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	110 1	3230 2	47 9		Y	43	15	1			45
05	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	79 1	2390 2			Y	11	44	1			12
06	2820 X	2765	-0-	-55	-0-	90 1	2582 2			Y	82	9	1			85
07	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	95 1	2603 2			Y	46	3	1			128
						6 4	51 9									
KGFU 1			WELL #:		W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	2100 X	1252	-0-	-848	-0-	131 1	1117 2	3 9		Y	3	3	1			1
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	122 1	559 2	25 9		Y	23	18	1			6
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	134 1	1146 2	37 9		Y	34	31	1			9
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	241 1	2075 2			Y	24	25	1			8
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	177 1	1492 2			Y	5	10	1			3
07	1364 N	736	-0-	-628	-0-	81 1	654 2			Y	-0-	3	1			-0-
						1 4										
KGFU 1			WELL #:		W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016 - 10374							
02	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	174 1	5045 2	51 9		Y	46	27	1			29
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	167 1	2597 2	50 9		Y	45	48	1			26
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	167 1	4939 2	36 9		Y	33	23	1			36
05	5766 X	5471	-0-	-295	-0-	174 1	5272 2			Y	22	40	1			18
06	5580 X	5418	-0-	-162	-0-	181 1	5214 2			Y	15	18	1			15
07	5766 X	5506	-0-	-260	-0-	195 1	5297 2			Y	3	6	1			12
						11 4	3 9									

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 PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	25 1	738 2	1 4	20 9	Y	18	4 1				29
03	899 N	716	-0-	-183	-0-	41 1	647 2	3 4	25 9	Y	23	34 1				18
04	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	37 1	1109 2	1 4	24 9	Y	22	5 1				35
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	30 1	908 2	4 9		Y	4	29 1				10
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	40 1	1139 2	1 4	3 9	Y	3	4 1				9
07	1209 N	405	-0-	-804	-0-	14 1	390 2	1 4		Y	-0-	1 1				8

KGFU 1				WELL #: W 42		RRCID -> 065810	COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258					
02	3696 X	3439	-0-	-257	-0-	353 1	3009 2	3 4	74 9	Y	67	53 1				18
03	3565 X	2424	-0-	-1141	-0-	422 1	1921 2	9 4	72 9	Y	65	64 1				19
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	412 1	3524 2	3 4	61 9	Y	55	59 1				15
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	411 1	3545 2	1 4	26 9	Y	24	31 1				8
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	431 1	3633 2	4 4	30 9	Y	27	28 1				7
*07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	410 1	3332 2	7 4	30 9	Y	27	28 1				6

KGFU 1				WELL #: W 43		RRCID -> 070466	COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314					
02	1008 N	801	-0-	-207	-0-	83 1	709 2	1 4	8 9	Y	7	16 1				8
03	1085 N	485	-0-	-600	-0-	82 1	377 2	2 4	24 9	Y	22	21 1				9
04	1192 N	841	-0-	-351	-0-	84 1	716 2	41 9		Y	37	34 1				12
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	123 1	1057 2	21 9		Y	19	22 1				9
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	112 1	945 2	1 4	58 9	Y	53	45 1				17
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	113 1	919 2	2 4	61 9	Y	55	55 1				17

KGFU 2				WELL #: W 48		RRCID -> 079147	COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443					
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	38 1	1114 2	1 4	30 9	Y	27	6 1				26
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36 1	572 2	3 4	20 9	Y	18	30 1				14
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	32 1	948 2	1 4	20 9	Y	18	5 1				27
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	31 1	930 2	4 9		Y	4	24 1				7
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	38 1	1094 2	1 4	3 9	Y	3	4 1				6
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	42 1	1174 2	3 4	3 9	Y	3	2 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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							
02	3052 X	1394	-0-	-1658	-0-		46	1	1337	2	Y	9	13	1				4	
							1	4	10	9									
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-		70	1	1089	2	Y	11	12	1				3	
							5	4	12	9									
04	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-		52	1	1541	2	Y	9	10	1				2	
							1	4	10	9									
05	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-		65	1	1964	2	Y	9	9	1				2	
							10	9											
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-		54	1	1563	2	Y	19	12	1				9	
							2	4	21	9									
*07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-		93	1	2528	2	Y	20	21	1				8	
							5	4	22	9									
KGFU 2			WELL #: W 57			RRCID -> 093504			COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206							
02	336 N	194	-0-	-142	-0-		7	1	186	2	Y	1	1	1				-0-	
							1	9											
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-		17	1	243	2	Y	2	2	1				-0-	
							2	9											
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-		17	1	505	2	Y	2	2	1				-0-	
							2	9											
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-		16	1	497	2	Y	2	2	1				-0-	
							2	9											
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-		9	1	248	2	Y	25	11	1				14	
							28	9											
07	527 N	410	-0-	-117	-0-		12	1	332	2	Y	59	50	1				23	
							65	9											
MCMILLAN B DON F			WELL #: 1			RRCID -> 095494			COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205							
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-		87	1	2516	2	Y	17	16	1				9	
							2	4	19	9									
03	3410 X	1575	-0-	-1835	-0-		93	1	1452	2	Y	21	17	1				13	
							7	4	23	9									
04	3300 X	2753	-0-	-547	-0-		89	1	2641	2	Y	19	18	1				14	
							2	4	21	9									
05	2914 X	2776	-0-	-138	-0-		88	1	2658	2	Y	26	23	1				17	
							1	4	29	9									
06	2820 X	2516	-0-	-304	-0-		83	1	2405	2	Y	23	24	1				16	
							3	4	25	9									
*07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		117	1	3186	2	Y	5	11	1				10	
							7	4	6	9									
SO. KATY GU 1			WELL #: 1			RRCID -> 096023			COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292	
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	96 1	818 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	96 1	436 2	Y	-0-	-0-
							2 4				
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95 1	812 2	Y	15 12 1	3
							1 4	17 9			
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	98 1	844 2	Y	9 10 1	2
							10 9				
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	103 1	870 2	Y	5 6 1	1
							1 4	6 9			
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	116 1	945 2	Y	9 8 1	2
							2 4	10 9			
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146	
02	4228	X	3831	-0-	-397	-0-	127 1	3657 2	Y	40 49 1	36
							3 4	44 9			
03	4681	X	2310	-0-	-2371	-0-	135 1	2109 2	Y	51 53 1	34
							10 4	56 9			
04	4530	X	3990	-0-	-540	-0-	130 1	3833 2	Y	22 37 1	19
							3 4	24 9			
05	4619	X	4405	-0-	-214	-0-	140 1	4244 2	Y	18 22 1	15
							1 4	20 9			
06	4470	X	4331	-0-	-139	-0-	144 1	4160 2	Y	20 20 1	15
							5 4	22 9			
07	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	135 1	3684 2	Y	29 29 1	15
							8 4	32 9			
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10390 - 10410	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 54			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 10518		PERF.10288 - 10328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	47 1	1348 2	1 4	9	Y	37	35 1				27
03	2294 N	630	-0-	-1664	-0-	36 1	565 2	3 4	2	Y	24	32 1				19
04	2160 N	2003	-0-	-157	-0-	64 1	1885 2	1 4	9	Y	48	49 1				18
05	3100 N	3321	-0-	221	221	105 1	3193 2	1 4	9	Y	20	24 1				14
06	2072 N	1851	-0-	-221	-0-	62 1	1775 2	2 4	9	Y	11	16 1				9
07	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	71 1	1936 2	4 4	9	Y	5	11 1				3

KGFU 1			WELL #: W 33			RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 10800		PERF.10018 - 10034			
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	30 1	862 2	1 4	9	Y	5	4 1				5
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	428 2	2 4	9	Y	4	4 1				5
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25 1	745 2	1 4	9	Y	4	4 1				5
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	34 1	1018 2	4 9		Y	4	4 1				5
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	51 1	1483 2	2 4	9	Y	4	4 1				5
*07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	34 1	915 2	2 4	9	Y	30	24 1				11

KGFU 2			WELL #: W 49			RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982			TOTAL DEPTH 11225		PERF.10502 - 10518			
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	1 1	32 2	1 9		N	1					2
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	20 2	1 9		N	1	2 1				1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	1 9		N	1					2
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	25 1	753 2	13 9		N	12	11 1				3
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	148 2	5 1		N	-0-	1 1				2
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 2	6 1		N	-0-					2

KGFU 1			WELL #: W 40			RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445			
02	9128 X	9053	-0-	-75	-0-	300 1	8688 2	8 4	9	Y	52	50 1				15
03	10013 X	5923	-0-	-4090	-0-	351 1	5457 2	25 4	9	Y	82	68 1				29
04	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	331 1	9786 2	7 4	9	Y	86	79 1				36
05	8742 X	8690	-0-	-52	-0-	275 1	8305 2	1 4	9	Y	99	94 1				41
06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	302 1	8679 2	10 4	9	Y	208	180 1				69
*07	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	334 1	9094 2	19 4	9	Y	381	334 1				116

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 62		RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 11269		PERF.10800 - 10826						
M	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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839						
02	2296 X	1294	-0-	-1002	-0-	137	1	1155	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	140	1	626	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	122	1	1042	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	170	1	1460	2	Y	19	15	1			7
						21	9									
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	146	1	1230	2	Y	10	11	1			6
						11	9									
*07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	187	1	1517	2	Y	-0-	6	1			-0-
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250						
02	3276 X	2402	-0-	-874	-0-	252	1	2141	2	Y	6	10	1			5
						2	4									
03	3534 X	1706	-0-	-1828	-0-	298	1	1355	2	Y	43	35	1			13
						6	4									
04	2988 X	2551	-0-	-437	-0-	262	1	2239	2	Y	44	43	1			14
						2	4									
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	294	1	2530	2	Y	10	17	1			7
						11	9									
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	318	1	2687	2	Y	66	53	1			20
						3	4									
*07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2370	2	Y	57	59	1			18
						5	4									
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000	
								PERF.10354 - 10360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	1372 N	1151	-0-	-221	-0-	38 1	1104 2	Y	7
						1 4	8 9		
03	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	61 1	962 2	Y	10
						5 4	11 9		
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	56 1	1645 2	Y	8
						1 4	9 9		
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	58 1	1772 2	Y	8
						1 4	9 9		
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	66 1	1882 2	Y	6
						2 4	7 9		
07	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	59 1	1605 2	Y	60
						3 4	66 9		
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10206 - 10212	
02	4760 X	3058	-0-	-1702	-0-	101 1	2931 2	Y	21
						3 4	23 9		
03	4681 X	1184	-0-	-3497	-0-	70 1	1096 2	Y	12
						5 4	13 9		
04	3520 X	1578	-0-	-1942	-0-	52 1	1517 2	Y	7
						1 4	8 9		
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	59 1	1780 2	Y	8
						9 9			
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	171 1	4889 2	Y	14
						5 4	15 9		
*07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	152 1	4131 2	Y	-0-
						8 4			
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725	
								PERF.10342 - 10372	
02	2576 X	1721	-0-	-855	-0-	180 1	1537 2	Y	2
						2 4	2 9		
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	188 1	858 2	Y	2
						4 4	2 9		
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	190 1	1620 2	Y	3
						1 4	3 9		
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	197 1	1692 2	Y	11
						12 9			
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	195 1	1645 2	Y	-0-
						2 4			
*07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	211 1	1722 2	Y	-0-
						4 4			
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10370 - 10390	
02	1820 N	1409	-0-	-411	-0-	148 1	1256 2	Y	4
						1 4	4 9		
03	1860 N	913	-0-	-947	-0-	162 1	737 2	Y	10
						3 4	11 9		
04	1508 N	1276	-0-	-232	-0-	132 1	1131 2	Y	11
						1 4	12 9		
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	110 1	949 2	Y	26
						29 9			
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	145 1	1221 2	Y	39
						1 4	43 9		
*07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	175 1	1424 2	Y	24
						3 4	26 9		

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	37 1	1056 2	Y	56	59 1
						62 9				55
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	53 1	772 2	Y	8	38 1
						9 9				25
04	383 X	383	-0-	-0-	-0-	13 1	368 2	Y	2	19 1
						2 9				8
05	527 X	365	-0-	-162	-0-	12 1	352 2	Y	1	5 1
						1 9				4
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	15 1	455 2	Y	1	4 1
						1 9				1
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	18 1	488 2	Y	-0-	1 1
										-0-
KGFU 2				WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	100 1	2899 2	Y	36	28 1
						3 4	40 9			18
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	70 1	1092 2	Y	44	37 1
						5 4	48 9			25
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	112 1	3292 2	Y	19	29 1
						2 4	21 9			15
05	4092 X	3574	-0-	-518	-0-	113 1	3440 2	Y	18	20 1
						1 4	20 9			13
06	3960 X	3319	-0-	-641	-0-	111 1	3173 2	Y	29	21 1
						3 4	32 9			21
*07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	133 1	3614 2	Y	3	15 1
						7 4	3 9			9
KGFU 2				WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380
02	1624 X	1180	-0-	-444	-0-	40 1	1132 2	Y	7	8 1
						8 9				4
03	1457 N	742	-0-	-715	-0-	41 1	599 2	Y	93	58 1
						102 9				39
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	34 1	1006 2	Y	16	39 1
						18 9				16
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	80 1	2393 2	Y	18	20 1
						20 9				14
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	62 1	1771 2	Y	16	15 1
						18 9				15
*07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	38 1	1028 2	Y	17	22 1
						19 9				10

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 386310 WELL #: W 55			NON-ASSOCIATED RRCID -> 194415			CAPACITY COMPL. DATE 03/14/2003			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2296 N	2261	-0-	-35	-0-	74 1	2154 2	1 9	Y	28	27 1		8	
03	2697 N	1367	-0-	-1330	-0-	80 1	1249 2	2 9	Y	29	25 1		12	
04	2340 N	2301	-0-	-39	-0-	74 1	2199 2	2 9	Y	24	24 1		12	
05	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	74 1	2236 2	2 9	Y	21	22 1		11	
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	78 1	2241 2	2 9	Y	18	20 1		9	
07	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	83 1	2256 2	2 9	Y	10	14 1		5	

KGFU 2			WELL #: W 63			RRCID -> 195662			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
02	1512 N	634	-0-	-878	-0-	21 1	606 2	1 9	Y	5	8 1		1	
03	2170 X	304	-0-	-1866	-0-	17 1	263 2	1 9	Y	21	16 1		6	
04	3180 X	1154	-0-	-2026	-0-	34 1	1024 2	1 9	Y	86	67 1		25	
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	137 1	4147 2	1 9	Y	154	94 1		85	
06	3180 X	1831	-0-	-1349	-0-	61 1	1751 2	2 9	Y	15	48 1		52	
*07	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	86 1	2331 2	2 9	Y	42	67 1		27	

KGFU 1			WELL #: W 57			RRCID -> 196217			COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244		
02	1792 X	1542	-0-	-250	-0-	156 1	1327 2	1 9	Y	53	56 1		21	
03	1860 N	1044	-0-	-816	-0-	175 1	798 2	1 9	Y	61	62 1		20	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	160 1	1365 2	1 9	Y	22	33 1		9	
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	132 1	1136 2	1 9	Y	13	17 1		5	
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	149 1	1252 2	1 9	Y	4	7 1		2	
*07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	176 1	1433 2	1 9	Y	41	35 1		8	

KGFU 2			WELL #: W 52			RRCID -> 196218			COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332		
02	1596 N	1481	-0-	-115	-0-	49 1	1422 2	1 9	Y	8	10 1		3	
03	1984 N	887	-0-	-1097	-0-	52 1	822 2	1 9	Y	8	7 1		4	
04	1830 N	1535	-0-	-295	-0-	50 1	1476 2	1 9	Y	7	7 1		4	
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	54 1	1632 2	1 9	Y	7	7 1		4	
06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	94 1	2694 2	1 9	Y	26	16 1		14	
*07	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	99 1	2687 2	1 9	Y	46	41 1		19	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520	
								PERF.10310 - 10330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	AMT	
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	32 1	940 2	Y	7
						1 4	12 9		
03	930 N	631	-0-	-299	-0-	36 1	548 2	Y	19
						2 4	45 9		
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	35 1	1045 2	Y	12
						1 4	26 9		
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	37 1	1116 2	Y	14
						22 9			
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	37 1	1047 2	Y	25
						1 4	37 9		
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	37 1	1016 2	Y	17
						2 4	30 9		

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10220 - 10240	
02	2700 N	913	-0-	-1787	4081	31 1	863 2	Y	16
						19 9			
03	3100 N	590	-0-	-2510	1571	34 1	486 2	Y	35
						70 9			
04	2822 N	1251	-0-	-1571	-0-	38 1	1138 2	Y	33
						75 9			
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	60 1	1815 2	Y	29
						28 9			
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	44 1	1261 2	Y	28
						24 9			
*07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	46 1	1254 2	Y	13
						7 9			

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004	
								PERF.10317 - 10327	
02	2626 N	2506	-0-	-120	-0-	262 1	2224 2	Y	9
						2 4	18 9		
03	2976 N	1351	-0-	-1625	-0-	239 1	1090 2	Y	6
						5 4	17 9		
04	2670 X	2172	-0-	-498	-0-	226 1	1926 2	Y	5
						1 4	19 9		
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	220 1	1894 2	Y	5
						17 9			
06	2040 X	1841	-0-	-199	-0-	190 1	1605 2	Y	11
						2 4	44 9		
07	2108 X	1953	-0-	-155	-0-	209 1	1701 2	Y	9
						4 4	39 9		

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615	
								PERF.10466 - 10486	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 386310 WELL #: W 60			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
						RRCID ->	198691	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10342 - 10362					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	588 N	587	-0-	-1	-0-			19	1 1	564	2 2	Y	3	3	1			2
								1	4	3	9							
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-			26	1 1	402	2 2	Y	4	3	1			3
								2	4	4	9							
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-			26	1 1	786	2 2	Y	4	4	1			3
								1	4	4	9							
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			52	1 1	1553	2 2	Y	7	6	1			4
								8	9									
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-			33	1 1	958	2 2	Y	6	6	1			4
								1	4	7	9							
07	837 N	715	-0-	-122	-0-			25	1 1	659	2 2	Y	27	22	1			9
								1	4	30	9							

KGFU 1			WELL #: W 52			RRCID ->	199313	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL	DEPTH	10430	PERF.10204 - 10224					
02	1232 N	1220	-0-	-12	-0-			121	1 1	1023	2 2	Y	69	63	1			23
								76	9									
03	1395 N	541	-0-	-854	-0-			93	1 1	416	2 2	Y	29	40	1			12
								32	9									
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-			89	1 1	762	2 2	Y	29	33	1			8
								32	9									
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-			96	1 1	827	2 2	Y	13	17	1			4
								14	9									
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-			94	1 1	793	2 2	Y	22	20	1			6
								24	9									
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-			103	1 1	837	2 2	Y	13	16	1			3
								14	9									

KGFU 2			WELL #: W 73			RRCID ->	229071	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10500 - 10520					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65							Y	-0-					-0-

KGFU 2			WELL #: W 72			RRCID ->	231415	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	10844	PERF.10944 - 10974					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KGFU 2			WELL #: W 74			RRCID ->	231462	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.10472 - 10499					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 1		WELL #:		W 62	RRCID -> 234346		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10364	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	8232 X	7338	-0-	-894	-0-	769 1	6537 2	Y	24	30 1		18
03	8494 X	5087	-0-	-3407	-0-	6 4	26 9					
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	908 1	4137 2	Y	21	25 1		14
05	7626 X	5555	-0-	-2071	-0-	19 4	23 9					
06	7380 X	6156	-0-	-1224	-0-	822 1	7017 2	Y	24	25 1		13
*07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	5 4	26 9					
						573 1	4937 2	Y	40	36 1		17
						1 4	44 9					
						646 1	5448 2	Y	51	47 1		21
						6 4	56 9					
						842 1	6848 2	Y	37	42 1		16
						14 4	41 9					

RIVES		WELL #:		1	RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724	
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	5 1	125 2	Y	4	39 1		16
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	1 4	4 9					
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	5	1 1		20
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9					
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15 1	421 2	Y	4	2 1		22
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	1 4	4 9					
						30 1	915 2	Y	21	3 1		40
						1 4	23 9					
						9 1	249 2	Y	8	34 1		14
						1 4	9 9					
						21 1	574 2	Y	12			26
						1 4	13 9					

KGFU 2		WELL #:		W 75	RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652	
02	1036 N	906	-0-	-130	-0-	30 1	855 2	Y	19	87 1		32
03	899 N	510	-0-	-389	-0-	21 9						
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	32 1	466 2	Y	11	4 1		39
05	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	12 9						
06	1080 X	923	-0-	-157	-0-	35 1	1050 2	Y	8	5 1		42
07	1147 X	786	-0-	-361	-0-	9 9						
						43 1	1289 2	Y	7	5 1		44
						8 9						
						31 1	889 2	Y	3	36 1		11
						3 9						
						28 1	756 2	Y	1			12
						1 9						

KGFU 1		WELL #:		W 63	RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 66			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	264 7 4	1 62 9	7634 62 9	2 9	Y	56	52 1	1			30
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	289 21 4	1 114 9	4496 114 9	2 9	Y	104	82 1	1			52
04	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	222 5 4	1 58 9	6574 58 9	2 9	Y	53	69 1	1			36
05	5394 X	4791	-0-	-603	-0-	152 1 4	1 32 9	4606 32 9	2 9	Y	29	36 1	1			29
06	5220 X	4596	-0-	-624	-0-	152 5 4	1 58 9	4381 58 9	2 9	Y	53	39 1	1			43
07	5394 X	4773	-0-	-621	-0-	168 10 4	1 10 9	4585 10 9	2 9	Y	9	32 1	1			20
KGFU 2			WELL #: W 77			RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614			
02	1372 N	1217	-0-	-155	-0-	40 1 4	1 30 9	1146 30 9	2 9	Y	27	47 1	1			17
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44 3 4	1 23 9	688 23 9	2 9	Y	21	6 1	1			32
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	37 1 4	1 11 9	1091 11 9	2 9	Y	10	5 1	1			37
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	38 20 9	1 114 9	1146 114 9	2 9	Y	18	5 1	1			50
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	32 1 4	1 12 9	914 12 9	2 9	Y	11	45 1	1			16
07	1054 N	785	-0-	-269	-0-	27 2 4	1 1 9	755 1 9	2 9	Y	1	1 1	1			16
KGFU 1			WELL #: W 64			RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372			
02	7000 X	6487	-0-	-513	-0-	679 5 4	1 29 9	5774 29 9	2 9	Y	26	29 1	1			9
03	7316 X	3910	-0-	-3406	-0-	697 15 4	1 19 9	3179 19 9	2 9	Y	17	21 1	1			5
04	6540 X	6356	-0-	-184	-0-	663 4 4	1 29 9	5660 29 9	2 9	Y	26	26 1	1			5
05	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	709 1 4	1 33 9	6107 33 9	2 9	Y	30	28 1	1			7
06	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	701 7 4	1 51 9	5915 51 9	2 9	Y	46	41 1	1			12
07	6386 X	6179	-0-	-207	-0-	673 11 4	1 30 9	5465 30 9	2 9	Y	27	33 1	1			6
KGFU 1			WELL #: W 70			RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114			
02	5180 X	4997	-0-	-183	-0-	522 4 4	1 29 9	4442 29 9	2 9	Y	26	32 1	1			6
03	5580 X	2732	-0-	-2848	-0-	478 10 4	1 66 9	2178 66 9	2 9	Y	60	54 1	1			12
04	4986 X	4657	-0-	-329	-0-	482 3 4	1 57 9	4115 57 9	2 9	Y	52	54 1	1			10
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	607 1 4	1 124 9	5232 124 9	2 9	Y	113	97 1	1			26
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	614 6 4	1 58 9	5181 58 9	2 9	Y	53	63 1	1			16
*07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	611 10 4	1 20 9	4966 20 9	2 9	Y	18	31 1	1			3

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1													CNTY: WALLER	
//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	798 1	6784 2	Y	42	47 1		19		
03	8277 X	4944	-0-	-3333	-0-	880 1	4010 2	Y	32	37 1		14		
04	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	773 1	6604 2	Y	42	42 1		14		
05	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	760 1	6548 2	Y	61	55 1		20		
06	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	785 1	6615 2	Y	24	31 1		13		
*07	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	796 1	6466 2	Y	35	36 1		12		
KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390														
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	877 1	7458 2	Y	78	76 1		28		
03	9083 X	5208	-0-	-3875	-0-	927 1	4219 2	Y	39	50 1		17		
04	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	864 1	7371 2	Y	54	54 1		17		
05	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	885 1	7622 2	Y	70	65 1		22		
06	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	949 1	8002 2	Y	40	46 1		16		
*07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	946 1	7695 2	Y	36	41 1		11		
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398														
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
LINDOW OIL & GAS, LLC DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A														
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	25 1	134 2	N	-0-			69		
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21 1	94 2	N	20			89		
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	22 1	93 2	N	49			138		
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	29 1	98 2	N	41	165 1		14		
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	25 1	90 2	N	4			18		
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	44 1	153 2	N	12			30		
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300														
02	1064 N	979	-0-	-85	-0-	141 1	838 2	N	-0-			253		
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	117 1	645 2	N	-0-			253		
04	1230 N	557	-0-	-673	-0-	85 1	472 2	N	-0-			253		
05	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	252 1	764 2	N	-0-			253		
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	197 1	701 2	N	-0-			253		
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	209 1	724 2	N	-0-			253		

KATY (WILCOX CONS.)														CNTY: WALLER	
LINDOW OIL & GAS, LLC															
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 1															
RRCID -> 103254															
COMPL. DATE 10/14/1982															
TOTAL DEPTH 10500															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2492 X	805	-0-	-1687	-0-	100	1	704	2	N	1			53	
						1	9								
03	2759 X	310	-0-	-2449	-0-	37	1	273	2	N	-0-			53	
04	2670 X	113	-0-	-2557	-0-	13	1	100	2	N	-0-			53	
05	2573 X	310	-0-	-2263	-0-	81	1	229	2	N	-0-			53	
06	2310 X	432	-0-	-1878	-0-	90	1	339	2	N	3			56	
						3	9								
07	899 X	703	-0-	-196	-0-	162	1	540	2	N	1			57	
						1	9								
MURRY															
WELL #: 1															
RRCID -> 112046															
COMPL. DATE 05/01/1984															
TOTAL DEPTH 11300															
PERF. 10519 - 10551															
02	728 N	237	-0-	-491	-0-	39	1	190	2	Y	7			23	
						8	9								
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	65	1	366	2	Y	2			25	
						2	9								
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	164	1	955	2	Y	2			27	
						2	9								
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	190	1	1056	2	Y	19			46	
						21	9								
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	236	1	1176	2	Y	4			50	
						4	9								
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	202	1	1161	2	Y	6			56	
						7	9								
MURRY															
WELL #: 2															
RRCID -> 133857															
COMPL. DATE 03/10/1990															
TOTAL DEPTH 10795															
PERF. 10606 - 10640															
02	4004 X	3415	-0-	-589	-0-	407	1	2975	2	Y	30			45	
						33	9								
03	3782 X	3748	-0-	-34	-0-	448	1	3290	2	Y	9			54	
						10	9								
04	3660 X	2922	-0-	-738	-0-	330	1	2581	2	Y	10			64	
						11	9								
05	3782 X	2943	-0-	-839	-0-	330	1	2584	2	Y	26			90	
						29	9								
06	3660 X	2622	-0-	-1038	-0-	334	1	2282	2	Y	5			95	
						6	9								
07	3782 X	2487	-0-	-1295	-0-	411	1	2065	2	Y	10			105	
						11	9								
KATY (3600)														CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KGFCU															
WELL #: 6306-D															
RRCID -> 177182															
COMPL. DATE 02/03/2000															
TOTAL DEPTH 7500															
PERF. 3568 - 3580															
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KGFCU															
WELL #: 5302															
RRCID -> 209255															
COMPL. DATE 04/25/2005															
TOTAL DEPTH 11080															
PERF. 3991 - 3996															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3505 - 3507							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146		PERF. 3985 - 3990							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400)														
GORDY OIL COMPANY														
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL														
WELL #:					48825 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
					317150	RRCID -> 262237			COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 11630 PERF. 11450 - 11460		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17														
KINGS COURT (Y-4)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
THREADGILL														
WELL #:					49468 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON		
					810815	RRCID -> 279216			COMPL. DATE 01/08/2015			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684		
02	22848	21534	-0-	-1314	-0-	20842	3	692	9	N	629	658	1	61
03	25761 #	23477	-0-	-2284	-0-	22730	3	747	9	N	679	697	1	43
04	24930 #	24053	-0-	-877	-0-	23280	3	773	9	N	703	552	1	194
05	25761 #	25630	-0-	-131	-0-	24829	3	801	9	N	728	752	1	170
06	24319 R	24319	-0-	-0-	-0-	23598	3	721	9	N	655	569	1	256
07	24862 #	24157	-0-	-705	-0-	23661	3	496	9	N	451	560	1	147
KINGS COURT (Y-9)														
PRIME OPERATING COMPANY														
HANKAMER														
WELL #:					49468 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON		
					677770	RRCID -> 278879			COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990		
02	2268 #	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			144
03	2511 #	1263	-0-	-1248	-0-	1182	2	81	9	N	74			218
04	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			218
05	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1429	2	78	9	N	71			289
06	1230 #	937	-0-	-293	-0-	874	2	63	9	N	57			346
07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			346
KIRBYVILLE (6600)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
MAXWELL, ROBERT D.														
WELL #:					49621 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER		
					277908	RRCID -> 279697			COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6404 - 6407		
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	446	505	1	191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	342	495	1	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	169	1	139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	336	1	130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	332	1	174
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
JACKSON, ARTHUR J.														
WELL #:					280152	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER		
					170996	RRCID -> 280152			COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5807 - 5809		
02	13944 #	6197	-0-	-7747	-0-	6127	2	70	9	N	64	176	1	42
03	0	6178	-0-	6178	-0-	6127	2	51	9	N	46			88
04	0	3923	-0-	3923	-0-	10101	2	42	9	N	38			126
05	0	3718	-0-	3718	-0-	13819	2	30	9	N	27			153
06	0	3277	-0-	3277	-0-	17096	2	24	9	N	22			175
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17096				N	NO RPT			175
KRUEMCKE (WILCOX)														
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC														
HERKLOTZ-KRUEMCKE														
WELL #:					50341 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEE		
					187005	RRCID -> 208543			COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KURTEN (GEORGETOWN) BIG RUN PRODUCTION COMPANY LAURA-NICHOLE				50424 600 070370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS							
WELL #:				1	RRCID -> 189733	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9718 - 13745								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	336 N	301	-0-	-35	-0-			301 2			N	-0-					35
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-			324 2			N	-0-					35
04	300 N	275	-0-	-25	-0-			275 2			N	-0-					35
05	341 N	161	-0-	-180	-0-			161 2			N	-0-					35
06	300 N	262	-0-	-38	-0-			262 2			N	-0-					35
07	279 N	262	-0-	-17	-0-			262 2			N	-0-					35
ENERVEST OPERATING, L.L.C. COLLEGE HILLS UNIT				252131 WELL #:	1	RRCID -> 157043	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9668 - 14180								
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-					118
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-					118
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-					118
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					118
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 2			N	-0-					118
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					118
CARROLL-BIERING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160785	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 12692	PERF. 10335 - 12692								
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-			585 2	33 9		N	30	189 1				88
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-			706 2	63 9		N	57					145
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-			674 2	42 9		N	38					183
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-			700 2	43 9		N	39					222
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-			672 2	12 9		N	11					233
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT					233
DEERFIELD -A- UNIT				WELL #:	1G	RRCID -> 161757	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 14078	PERF. 10478 - 14989								
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-			1254 2			N	-0-					-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-			1360 2			N	-0-					-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-			1297 2	74 9		N	67					67
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			1335 2	133 9		N	121	188 1				-0-
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-			1293 2			N	-0-					-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT					-0-
CARROLL - PETERS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 162306	COMPL. DATE 31/02/1997	TOTAL DEPTH 13063	PERF. 10053 - 13454								
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-			507 2	30 9		N	27					217
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-			625 2	39 9		N	35					252
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-			540 2	61 9		N	55	194 1				113
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-			552 2	74 9		N	67					180
06	630 N	597	-0-	-33	-0-			561 2	36 9		N	33					213
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT					213
STEEPHOLLOW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168707	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 10947	PERF. 9839 - 14179								
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-			323 2			N	-0-					47
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-			370 2	34 9		N	31					78
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-			362 2	57 9		N	52					130
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-			318 2	110 9		N	100					230
06	390 N	309	-0-	-81	-0-			219 2	90 9		N	82					312
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					312

KURTEN (GEORGETOWN)										CAPACITY										CNTY: BRAZOS									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 50424 600 ASSOCIATED																			
WEEDON, J. E. UNIT										//CONT.// 252131																			
										WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	22	9	N	20						167										
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2	23	9	N	21						188										
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2	19	9	N	17						205										
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13						218										
06	510 N	-0-	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-						218										
07	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT						218										
GOEN, OLIVER F. UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862																			
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	12	9	N	11	145	1				39										
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13						52										
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	43	9	N	39						91										
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	22	9	N	20						111										
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	45	9	N	41						152										
07	434 N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT						152										
WEEDON-WEEDON B										WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000																			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
FRANUS GT UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688																			
02	12236 X	10491	-0-	-1745	-0-	-0-	-0-	621	1	9814	2	N	51						163										
								56	9																				
03	11904 X	10580	-0-	-1324	-0-	-0-	-0-	713	1	9788	2	N	72						235										
								79	9																				
04	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	9812	2	N	66	194	1				107										
								73	9																				
05	11935 X	11128	-0-	-807	-0-	-0-	-0-	713	1	10346	2	N	63						170										
								69	9																				
06	11550 X	9900	-0-	-1650	-0-	-0-	-0-	690	1	9147	2	N	57						227										
								63	9																				
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						227										
HOLLEY OIL COMPANY, LLC										393200																			
FRANZE, R. F.										WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280																			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1										
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1										
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1										
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015																													

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159 - 8183			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	338 1	1436 2	N	86	184 1			42
03	2635 N	2090	-0-	-545	-0-	95 9	1645 2	N	25				67
04	2670 N	1886	-0-	-784	-0-	417 1	1483 2	N	20				87
05	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	28 9	1456 2	N	17				104
06	2010 N	1656	-0-	-354	-0-	381 1	1320 2	N	15				119
07	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	22 9	1527 2	N	24				143
						330 1							
						19 9							
						319 1							
						17 9							
						347 1							
						26 9							
SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE 09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8147 - 8175			
02	1568 N	456	-0-	-1112	-0-	80 1	369 2	N	6				28
03	1581 N	50	-0-	-1531	-0-	7 9	30 2	N	-0-				28
04	1560 N	512	-0-	-1048	-0-	20 1	452 2	N	-0-				28
05	496 N	17	-0-	-479	-0-	60 1	7 2	N	-0-				28
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	10 1	424 2	N	-0-				28
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	30 1		N	-0-				28
TOOMEY				WELL #:	1	RRCID -> 114550	COMPL. DATE 11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8108 - 8132			
02	2016 N	1920	-0-	-96	-0-	362 1	1539 2	N	17				32
03	2294 N	1789	-0-	-505	-0-	19 9	1412 2	N	17				49
04	2790 N	1825	-0-	-965	-0-	358 1	1437 2	N	17				66
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	19 9	1961 2	N	14				80
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	445 1	1787 2	N	24				104
*07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	15 9	1881 2	N	6				110
						431 1							
						26 9							
						428 1							
						7 9							
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425									
RASCO, G.D.				WELL #:	1	RRCID -> 095037	COMPL. DATE 06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8034 - 8052			
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-				78
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1354 2	39 9	N	35				113
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1084 2	13 9	N	12				125
05	1209 N	756	-0-	-453	-0-	750 2	6 9	N	5				130
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	726 2	18 9	N	16				146
07	1147 N	715	-0-	-432	-0-	713 2	2 9	N	2				148
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE 08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8058 - 8066			
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-				65
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	853 2	25 9	N	23				88
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748 2	2 9	N	2				90
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	690 2	9 9	N	8				98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
*07	775 N	618	-0-	-157	-0-	592 2	26 9	N	24				122

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425															
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3		RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8077		- 8106					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-			702 2			N	-0-						87
03		1829 N	1192	-0-	-637	-0-			1170 2		22 9	N	20						107
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-			1059 2		2 9	N	2						109
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-			867 2		20 9	N	18						127
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-			1578 2		22 9	N	20						147
*07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			1612 2		22 9	N	20						167

RASCO, G. D.				WELL #:		4		RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8042		- 8065			
02	14B2 EXT		2	-0-	2	27		2	2			N	-0-						14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27						N	-0-						14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27						N	-0-						14
05	27 X		-0-	-0-	-27	-0-						N	-0-						14
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14

LA BELLE (6300 B)				50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1		RRCID -> 245831		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6307		- 6311					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-

LAKE CREEK (CHASE)				51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
LINN OPERATING, LLC				501480															
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 165329		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 11812		PERF. 8690		- 8710					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:		50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8840		- 8931			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
LINN OPERATING, LLC				501480															
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10868		- 11096					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						43

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//										51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, LLC										//CONT.//		501480									
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		37		RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9964 - 11998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	3108 X	2452	-0-		-656	-0-			514 1			1848 2	Y		73	75 1			9		
									10 4			80 9									
03	4271 X	4271	-0-		-0-	-0-			941 1			3257 2	Y		51	56 1			4		
									17 4			56 9									
04	6764 X	6764	-0-		-0-	-0-			1516 1			5164 2	Y		9	13 1			-0-		
									74 4			10 9									
05	3224 X	-0-	-0-		-3224	-0-							Y		-0-				-0-		
06	4140 X	-0-	-0-		-4140	-0-							Y		-0-				-0-		
07	5921 X	-0-	-0-		-5921	-0-							Y		-0-				-0-		
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11813 - 11864	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	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	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11355 - 11369	
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
07	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	
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514																
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	165 1			84
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																
02	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	1874	1	6750	2	Y	276	296	1			44
						38	4	304	9							
03	11036 X	10360	-0-	-676	-0-	2243	1	7772	2	Y	275	264	1			55
						42	4	303	9							
04	10680 X	9053	-0-	-1627	-0-	1971	1	6711	2	Y	251	277	1			29
						95	4	276	9							
05	11036 X	9296	-0-	-1740	-0-	2177	1	6831	2	Y	238	246	1			21
						26	4	262	9							
06	10230 X	9162	-0-	-1068	-0-	2182	1	6685	2	Y	227	208	1			40
						45	4	250	9							
07	10354 X	9496	-0-	-858	-0-	2467	1	6722	2	Y	244	227	1			57
						39	4	268	9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132														
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	3752 X	3180	-0-	-572	-0-	688	1	2478	2	Y	-0-	2	0	-0-
						14	4							
03	4247 X	2424	-0-	-1823	-0-	541	1	1873	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	4110 X	1076	-0-	-3034	-0-	241	1	823	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
05	3689 X	1202	-0-	-2487	-0-	289	1	909	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	3420 X	1359	-0-	-2061	-0-	333	1	1019	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
07	3534 X	1680	-0-	-1854	-0-	449	1	1224	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1	10
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	11	1	38	2	Y	14	17	1	7
						15	9							
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	39	1	133	2	Y	-0-	7	1	-0-
						2	4							
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	99	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	34	1	92	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41 1	149 2	28 9	Y	25	28 1			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	28 9	19 9	Y	26	24 1			8
04	270 N	141	-0-	-129	-0-	28 1	93 2	19 9	Y	17	19 1			6
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	1 4	93 2	19 9	Y	17	17 1			6
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30 1	192 2	30 9	Y	27	24 1			9
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	63 1	30 9		Y	29	27 1			11
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008														
02	336 N	181	-0-	-155	-0-	39 1	141 2	1 4	Y	-0-				-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	25 1	89 2	1 4	Y	-0-				-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	45 1	153 2	2 4	Y	-0-				-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	17 1	53 2	1 4	Y	-0-				-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	70 1	212 2	1 4	Y	-0-				-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	65 1	177 2	1 4	Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896														
02	1092 X	583	-0-	-509	-0-	123 1	441 2	2 4	Y	15	14 1			1
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	367 1	1272 2	7 4	Y	30	29 1			2
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	260 1	886 2	13 4	Y	35	35 1			2
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		39 9		Y	10	12 1			-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-				-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984														
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	12 1	Y	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 1	42 2		Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	86 2	1 4	Y	-0-				-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	27 1	76 2	1 4	Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58										RRCID -> 166898	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 12520	PERF.11467	- 12380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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
02	2884 X	2477	-0-	-407	-0-	529	1	1906	2	Y	28	28 1		3
						11	4	31	9					
03	3193 X	2801	-0-	-392	-0-	621	1	2148	2	Y	19	20 1		2
						11	4	21	9					
04	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	575	1	1959	2	Y	17	19 1		-0-
						28	4	19	9					
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	771	1	2420	2	Y	27	27 1		-0-
						9	4	30	9					
06	2910 X	2268	-0-	-642	-0-	548	1	1678	2	Y	28	26 1		2
						11	4	31	9					
07	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	564	1	1537	2	Y	31	29 1		4
						9	4	34	9					
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65										RRCID -> 168920	COMPL. DATE 12/21/1997	TOTAL DEPTH 10723	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75										RRCID -> 169430	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11113	- 11888
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74										RRCID -> 169514	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 12106	PERF.10607	- 10932
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
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
02	3304 X	3155	-0-	-149	-0-	675	1	2434	2	Y	29	29	1	3
						14	4	32	9					
03	3658 X	3602	-0-	-56	-0-	796	1	2758	2	Y	30	31	1	2
						15	4	33	9					
04	3540 X	3199	-0-	-341	-0-	712	1	2422	2	Y	28	28	1	2
						34	4	31	9					
05	3596 X	3417	-0-	-179	-0-	838	1	2534	2	Y	32	31	1	3
						10	4	35	9					
06	3480 X	3283	-0-	-197	-0-	815	1	2419	2	Y	29	29	1	3
						17	4	32	9					
07	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	906	1	2406	2	Y	29	29	1	3
						14	4	32	9					

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948														
02	66 X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776														
02	1960 X	880	-0-	-1080	-0-	163	1	618	2	Y	90			145
						99	9							
03	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	160	1	728	2	Y	102	140	1	107
						112	9							
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	197	1	872	2	Y	83	134	1	56
						91	9							
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	217	1	926	2	Y	79			135
						87	9							
06	960 N	842	-0-	-118	-0-	139	1	615	2	Y	80	132	1	83
						88	9							
07	1209 N	811	-0-	-398	-0-	126	1	594	2	Y	83	129	1	37
						91	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	35 1		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31 1		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	31 1		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30 1		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	25 1		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	27 1		15
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	21	1	74	2	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, LLC				501480									
KING, R. V. GU "B"				WELL #:	4	RRCID ->	175099	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL	DEPTH	14520	PERF.13434 - 13648
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	
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	1050 1	3885 2	N	48			149	
						11 4	53 9						
03	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	1147 1	4525 2	N	54	174 1		29	
						12 4	59 9						
04	3210 X	2488	-0-	-722	-0-	547 1	1864 2	N	45			74	
						27 4	50 9						
05	3317 X	2500	-0-	-817	-0-	590 1	1850 2	N	48			122	
						7 4	53 9						
06	3210 X	2456	-0-	-754	-0-	590 1	1807 2	N	43			165	
						12 4	47 9						
07	3317 X	2493	-0-	-824	-0-	655 1	1784 2	N	40	167 1		38	
						10 4	44 9						

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	92	RRCID ->	179039	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.13645 - 14303
02	3640 X	3372	-0-	-268	-0-	729 1	2628 2	Y	-0-	1 1		-0-	
						15 4							
03	4030 X	3903	-0-	-127	-0-	871 1	3016 2	Y	-0-			-0-	
						16 4							
04	3900 X	3394	-0-	-506	-0-	762 1	2595 2	Y	-0-			-0-	
						37 4							
05	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	915 1	2871 2	Y	-0-			-0-	
						11 4							
06	3780 X	3537	-0-	-243	-0-	866 1	2653 2	Y	-0-			-0-	
						18 4							
07	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	979 1	2666 2	Y	-0-			-0-	
						15 4							

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	85	RRCID ->	180716	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL	DEPTH	14960	PERF.13726 - 13781
02	15792 X	13767	-0-	-2025	-0-	2972 1	10704 2	Y	28	30 1		-0-	
						60 4	31 9						
03	17174 X	15982	-0-	-1192	-0-	3557 1	12324 2	Y	32	31 1		1	
						66 4	35 9						
04	16620 X	13986	-0-	-2634	-0-	3132 1	10668 2	Y	31	32 1		-0-	
						152 4	34 9						
05	16523 X	14427	-0-	-2096	-0-	3469 1	10884 2	Y	30	30 1		-0-	
						41 4	33 9						
06	15870 X	14261	-0-	-1609	-0-	3484 1	10674 2	Y	28	26 1		2	
						72 4	31 9						
07	15996 X	14630	-0-	-1366	-0-	3901 1	10633 2	Y	31	29 1		4	
						62 4	34 9						

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	14399	PERF.13194 - 14163
02	7448 X	6248	-0-	-1200	-0-	1352 1	4869 2	Y	-0-			-0-	
						27 4							
03	7843 X	7237	-0-	-606	-0-	1614 1	5593 2	Y	-0-			-0-	
						30 4							
04	7260 X	6770	-0-	-490	-0-	1520 1	5176 2	Y	-0-			-0-	
						74 4							
05	7502 X	6781	-0-	-721	-0-	1635 1	5127 2	Y	-0-			-0-	
						19 4							
06	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	1901 1	5827 2	Y	-0-			-0-	
						40 4							
*07	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	2133 1	5813 2	Y	-0-			-0-	
						34 4							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) LINN OPERATING, LLC LAKE CREEK UNIT				//CONT.// 51421 937 WELL #: 90	501480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: MONTGOMERY				
				//CONT.//	501480	RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-			275 6	1 4	993 20	2 9	Y	18	17	1			3
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-			305 6	1 4	1058 21	2 9	Y	19	18	1			4
04	1530 N	1127	-0-	-403	-0-			249 12	1 4	848 18	2 9	Y	16	18	1			2
05	1426 N	1416	-0-	-10	-0-			337 4	1 4	1056 19	2 9	Y	17	17	1			2
06	1350 N	1146	-0-	-204	-0-			273 6	1 4	837 30	2 9	Y	27	24	1			5
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			361 6	1 4	985 12	2 9	Y	11	13	1			3
KING, R. V. GU "B"				WELL #:	5	RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578						
02	4816 X	3538	-0-	-1278	-0-			720 85	1 9	2733 1	2	N	77					186
03	4061 X	3984	-0-	-77	-0-			705 84	1 9	3195 1	2	N	76	158	1			104
04	4350 X	4110	-0-	-240	-0-			746 72	1 9	3292 1	2	N	65					169
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-			850 68	1 9	3631 1	2	N	62	177	1			54
06	4350 X	4104	-0-	-246	-0-			742 69	1 9	3293 1	2	N	63					117
*07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-			745 70	1 9	3507 1	2	N	64					181
BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	6	RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438						
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-			201 11	1 9	762 1	2	N	10					117
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			189 13	1 9	857 1	2	N	12					129
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-			237 6	1 9	1045 1	2	N	5					134
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-			345 13	1 9	1472 1	2	N	12					146
06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-			185 9	1 9	823 1	2	N	8					154
07	1333 N	914	-0-	-419	-0-			157 19	1 9	738 1	2	N	17					171
BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	7	RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666						
02	3192 X	2861	-0-	-331	-0-			591 30	1 9	2240 1	2	Y	27					41
03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-			568 33	1 9	2572 1	2	Y	30	40	1			31
04	3120 X	3089	-0-	-31	-0-			565 31	1 9	2493 1	2	Y	28	41	1			18
05	3224 X	1100	-0-	-2124	-0-			202 34	1 9	864 1	2	Y	31					49
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-			579 24	1 9	2568 1	2	Y	22	44	1			27
07	3193 X	3013	-0-	-180	-0-			526 11	1 9	2476 1	2	Y	10	28	1			9

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, LLC				//CONT.//	501480														
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	82	RRCID -> 185560				COMPL. DATE 05/15/2001				TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KING, R. V. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 186125				COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639					
02	3220 X	2212	-0-	-1008	-0-		454	1	1724	2	Y	31						171	
							34	9											
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		451	1	2042	2	Y	40	162	1				49	
							44	9											
04	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-		453	1	2001	2	Y	33						82	
							36	9											
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		551	1	2352	2	Y	8						90	
							9	9											
06	2460 N	2274	-0-	-186	-0-		411	1	1826	2	Y	34						124	
							37	9											
07	2573 N	2550	-0-	-23	-0-		441	1	2078	2	Y	28						152	
							31	9											
KING, R. V. GU "B"				WELL #:	6	RRCID -> 186502				COMPL. DATE 10/20/2001				TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	7					7	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7	
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	99H	RRCID -> 272142				COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880					
02	2072 N	1954	-0-	-118	-0-		422	1	1523	2	N	-0-	4	1				-0-	
							9	4											
03	2263 N	2250	-0-	-13	-0-		502	1	1739	2	N	-0-						-0-	
							9	4											
04	2190 N	1953	-0-	-237	-0-		439	1	1493	2	N	-0-						-0-	
							21	4											
05	2170 N	2026	-0-	-144	-0-		485	1	1522	2	N	12	12	1				-0-	
							6	4											
06	2190 N	1963	-0-	-227	-0-		473	1	1450	2	N	27	23	1				4	
							10	4											
07	2015 N	1991	-0-	-24	-0-		532	1	1448	2	N	3	6	1				1	
							8	4											

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-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				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC				501480														
MEC/SEALY-SMITH 'B'				WELL #:		1		RRCID -> 271102		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6022 - 6028				
02	7532	#	-0-	-0-	-7532	-0-	-0-					N	-0-					117
03	4185		-0-	-0-	-4185	-0-	-0-					N	-0-					117
04	3090	#	-0-	-0-	-3090	-0-	-0-					N	-0-					117
05	3038	#	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-					N	-0-					117
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC				501480														
MEC/SEALY-SMITH "G"				WELL #:		1		RRCID -> 183625		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3384 - 3519				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)				51560 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
JEMCO PRODUCTION, INC				431096														
JACKSON HEIRS				WELL #:				RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9367 - 9370				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119						
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)													51940 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY													217005										
SWEENEY, J. J. ESTATE													WELL #:	2	RRCID ->	150468	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	11678 - 11710	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)													51940 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS			
JOSEY OIL COMPANY, LTD.													447772										
JOSEY, MARI													WELL #:	2	RRCID ->	281516	COMPL. DATE	09/12/2015	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7098 - 7100	
02	9576	12276	-0-	2700	174973	152	1	12006	2	N	107	164	1				125						
03	10602	18626	-0-	8024	182997	118	9	18319	2	N	127						252						
04	10260	18763	-0-	8503	191500	167	1	18591	2	N	122	180	1				194						
05	10602	17923	-0-	7321	198821	140	9	17773	2	N	101	180	1				115						
06	10260	15754	-0-	5494	204315	38	1	15589	2	N	115						230						
07	10602	15096	-0-	4494	208809	134	9	14961	2	N	87	158	1				159						
						111	9																
						127	9																
						39	1																
						96	9																

LARIO (10400)		52080 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752								
ZAPALAC GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 233372		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 03/10/2017 - PLUGGED 03/10/17										
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
DYKES GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LEGGETT (WOODBINE)		52978 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.		058908								
SMITH IKE T.		WELL #: 1	RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348			
02	13328 X	-0-	-0-	-13328	-0-	N	-0-			305
03	14756 X	120	-0-	-14636	-0-	119 3	1 9	188 1		118
04	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-	N	-0-			118
05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	N	-0-			118
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	N	-0-			118
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	N	NO RPT			118
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
DAVIS, WIRT		WELL #: 5	RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382			
*12	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7220 2	397 9	361	377 1	298
01	8153 X	3874	-0-	-4279	-0-	3650 2	224 9	204	370 1	132
02	7364 X	5138	-0-	-2226	-0-	4890 2	248 9	225	176 1	181
03	7750 X	7047	-0-	-703	-0-	6708 2	339 9	308	358 1	131
04	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022 2		-0-		131
*05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7222 2	573 9	521	368 1	284
*06	6810 X	4948	-0-	-1862	-0-	4694 2	254 9	231	364 1	151
*07	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7654 2	220 9	200	174 1	177

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	24
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	24
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	306 2		N	-0-	24
05	651 N	534	-0-	-117	-0-	534 2		N	-0-	24
06	510 N	278	-0-	-232	-0-	278 2		N	-0-	24
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 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	
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	30 1		N	-0-	-0-
05	93 #	17	-0-	-76	-0-	17 1		N	-0-	-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-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	
02	196 #	114	-0-	-82	-0-	114 2		N	-0-	-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
04	210 #	41	-0-	-169	-0-	41 2		N	-0-	-0-
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-
06	210 #	107	-0-	-103	-0-	107 2		N	-0-	-0-
*07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1	RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111	
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-	-0-
03	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-	-0-
04	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-	-0-
05	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-	-0-
*07	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952								
CHEVRON FEE		WELL #: 2A	RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4886 - 4996	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ODUM		WELL #: 1	RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5975 - 5990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LIBERTY, SOUTH RIO O & P LLC		//CONT.//		53498 001 712827	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7733 - 7770					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1600					N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1600					N	NO RPT					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1600					N	NO RPT					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1600					N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1600					N	NO RPT					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1600					N	NO RPT					44
SHALE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE				768684	WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 1926 - 1944		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1				916954	WELL #:		1	RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7462 - 7530		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) JOY RESOURCES, INC.				53498 029 447952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
DENSON		WELL #:		1	RRCID -> 191474		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH		8870	PERF. 8000 - 8016					
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	58	1				37
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	38						75
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	71						146
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	289	185	1				250
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						250
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	198	1				52
WAGNER OIL COMPANY PARTLOW				891175	WELL #:		1X	RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH		13024	PERF. 12846 - 12894		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6) ENERGY RESERVES GROUP LLC				53498 240 252035	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7450 - 7461					
02	326 N	326	-0-	-0-		-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-		-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-		-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-		-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-		-0-	180	2			N	-0-					-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-		-0-	315	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)													53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.													447952					
DANIEL, GOVERNOR BILL 85													WELL #: 1	RRCID -> 206880	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11554	PERF. 9300 - 9340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-
LIBERTY, SOUTH (8200)													53498 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.													447952					
CHEVRON FEE													WELL #: 1	RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 9003	PERF. 7673 - 7678	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
02	3640 #	3447	-0-	-193	-0-	741	1	2552	3	N	140	167	1					257
03	4030 #	2976	-0-	-1054	-0-	154	9	2131	3	N	74	168	1					163
04	3900 #	2609	-0-	-1291	-0-	764	1	1533	3	N	116	181	1					98
05	3813 #	3531	-0-	-282	-0-	81	9	2662	3	N	102							200
06	3690 #	1072	-0-	-2618	-0-	948	1	600	3	N	35							235
07	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-	128	9											235
						757	1											
						112	9											
						433	1											
						39	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800)														
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														
LINNVILLE SWD														
53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
844190														
WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990														
M 0	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			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
LINNVILLE BAYOU (8400)														
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														
LINNVILLE														
53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
844190														
WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475														
02	17249 R	17249	-0-	-0-	-0-	17143 3	106 9	N	96	275 1		88		
03	14136 #	4617	-0-	-9519	-0-	4584 3	33 9	N	30			118		
04	14430	3248	-0-	-11182	-0-	3237 3	11 9	N	10			128		
05	14911	2037	-0-	-12874	-0-	2026 3	11 9	N	10			138		
06	14430	2647	-0-	-11783	-0-	2643 3	4 9	N	4			142		
07	14911	4173	-0-	-10738	-0-	4159 3	14 9	N	13			155		
LINNVILLE BAYOU (8450)														
STRATA RESOURCES														
RUSSELL BELL														
53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
825454														
WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
LISSIE (MIOCENE 2440)														
CAMOIL, INC.														
BROYLES, WALTER														
53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
127449														
WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
LISSIE (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
HOYO, MARY EMMA														
53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
407764														
WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691														
02	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	191 1	1828 3	N	-0-			46		
03	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	185 1	1689 3	N	-0-			46		
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	251 1	2471 3	N	29			75		
						32 9								
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	262 1	2687 3	N	24	79 1		20		
						26 9								
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	220 1	2225 3	N	24			44		
						26 9								
*07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	285 1	2836 3	N	26	52 1		18		
						29 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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1087	-0-	-453	-0-			103	1	984	3	N	-0-					36
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-			182	1	1655	3	N	-0-					36
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-			178	1	1751	3	N	47					83
								52	9									
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-			176	1	1808	3	N	-0-					83
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-			230	1	2320	3	N	-0-					83
*07	3100 N	3253	-0-	153	153			297	1	2956	3	N	-0-					83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682																		
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-			80	1	767	3	N	-0-					33
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-			74	1	673	3	N	-0-					33
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-			81	1	796	3	N	-0-					33
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-			96	1	989	3	N	-0-					33
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-			88	1	892	3	N	-0-					33
07	899 N	742	-0-	-157	-0-			68	1	674	3	N	-0-					33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534																		
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-			32	1	306	3	N	-0-					45
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-			34	1	309	3	N	-0-					45
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-			31	1	306	3	N	-0-					45
05	372 N	334	-0-	-38	-0-			30	1	304	3	N	-0-					45
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-			30	1	304	3	N	-0-					45
07	341 N	332	-0-	-9	-0-			30	1	302	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																		
02	17052 #	11968	-0-	-5084	-0-			536	1	11338	3	N	85					152
								94	9									
03	14725	12206	-0-	-2519	-0-			589	1	11538	3	N	72	179	1			45
								79	9									
04	14250	11150	-0-	-3100	-0-			575	1	10496	3	N	72					117
								79	9									
05	13981 #	10149	-0-	-3832	-0-			561	1	9546	3	N	38					155
								42	9									
06	12810 #	10061	-0-	-2749	-0-			573	1	9431	3	N	52					207
								57	9									
07	13237 #	7404	-0-	-5833	-0-			451	1	6911	3	N	38	187	1			58
								42	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																		
02	4452 X	3938	-0-	-514	-0-			14	1	3924	2	N	-0-					-0-
03	4929 X	4358	-0-	-571	-0-			16	1	4342	2	N	-0-					-0-
04	4770 X	4038	-0-	-732	-0-			15	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-			16	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-			15	1	5611	2	N	-0-					-0-
*07	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-			16	1	5228	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-				-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	3	N	-0-				-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-				-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	N	-0-				-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	20	1	204	3	N	-0-				-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	20	1	201	3	N	-0-				-0-
LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 096713	COMPL. DATE 10/10/1981	TOTAL DEPTH 9699	PERF. 9536	-	9677				
02	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	547	1	5244	3	N	22				41
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	452	1	4121	3	N	15				56
04	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	565	1	5549	3	N	18				74
05	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	503	1	5143	3	N	28	75	1		27
06	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	494	1	4977	3	N	11				38
*07	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	460	1	4580	3	N	11				49
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112029	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9635	-	9654				
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-				148
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-				148
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-				148
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	30	1	308	3	N	-0-				148
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-				148
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		448 N	341	-0-	-107	-0-		32 1	309	3	N	-0-			100
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-		41 1	372	3	N	-0-			100
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-		39 1	385	3	N	-0-			100
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-		43 1	445	3	N	-0-			100
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-		48 1	488	3	N	-0-			100
*07		541 N	541	-0-	-0-	-0-		49 1	492	3	N	-0-			100
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720												
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 244972		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6625 - 6632				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
LISSIE, S (WILCOX 9900)			53919 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720												
TAYLOR			WELL #: 1R		RRCID -> 271182		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 9867 - 9897				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURGER-RHOADES			WELL #: 1		RRCID -> 272326		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9832 - 9900				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISSIE, W. (FRIO 4200)			53921 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.			127449												
THOMAS			WELL #: 3		RRCID -> 224959		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4086 - 4090				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)			53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055												
SUNDERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 227029		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9604 - 9615				
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2016 - PLUGGED 09/29/16															

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - PLUGGED 09/29/16

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		53921 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
WIESE		WELL #:		1ST	RRCID ->	237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9574 -	9658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	232	-0-	-264	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
06	510 N	211	-0-	-299	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	190	-0-	-306	-0-	190	2		Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9786 -	9798
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31 7		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16													

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557									
LEWIS		WELL #:		4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL	DEPTH	6896	PERF. 3354 -	3403
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL	DEPTH	6750	PERF. 6032 -	6182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON		54193 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		042191						
DICK & FALING		WELL #: 1	RRCID -> 230690	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 4682	- 4722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LIVINGSTON (FRI0 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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LIVINGSTON (1500)		54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		042191						
C.B. GRANBURY		WELL #: 99	RRCID -> 256254	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 1784	- 1792	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945						
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624	- 1636	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LIVINGSTON (2000)		54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		042191						
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 16	RRCID -> 133632	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2039	- 2042	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LIVINGSTON (2020)		54193 851	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191						
GRANBURY		WELL #: 99	RRCID -> 199421		COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2078 - 2080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LIVINGSTON (2410)		54193 859	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191						
DICK & FALING		WELL #: 15	RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2466 - 2474
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 1	Y	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 1	Y	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 1	Y	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 1	Y	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 1	Y	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT
LIVINGSTON (2700)		54193 874	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191						
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18	RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 2706 - 2713
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LIVINGSTON (3100)		54193 918	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945						
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 1A	RRCID -> 147215		COMPL. DATE 10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 3170 - 3172
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID -> 138051	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 3749 - 3750								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		13	RRCID -> 145063	COMPL. DATE 04/08/1993	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 4302 - 4306								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673												
GULF FEE		WELL #:		5	RRCID ->	128713	COMPL. DATE	08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF. 509 - 513			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, E. W JR.		WELL #:		1	RRCID ->	279221	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7290 - 7294			
02	5012 #	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-			122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	103225	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH	14361	PERF. 11822 - 11840			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936												
FUNCHESS		WELL #:		1	RRCID ->	272446	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	12652	PERF. 11785 - 11793			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
XTO ENERGY INC.		945936												
FUNCHESS		WELL #:		1	RRCID ->	269146	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12652	PERF. 12100 - 12108			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (12300)													54712 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													810815					
NEW LUM / BLACK STONE													WELL #: 1	RRCID -> 280165	COMPL. DATE 01/26/2016	TOTAL DEPTH 11415	PERF. 11294 - 11299	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
																		BALANCE
02	40460	25472	-0-	-14988	-0-	24601	3	871	9	N	792	880	1					152
03	48360 #	27581	-0-	-20779	-0-	26426	3	1155	9	N	1050	883	1					319
04	46800 #	25267	-0-	-21533	-0-	24609	3	658	9	N	598	717	1					200
05	48360 #	26124	-0-	-22236	-0-	25187	3	937	9	N	852	750	1					302
06	37320 #	23574	-0-	-13746	-0-	22530	3	1044	9	N	949	750	1					501
07	28210 #	24386	-0-	-3824	-0-	23689	3	697	9	N	634	741	1					394
LOST FORK (FRI0 4030)													55031 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
GEONATURAL RESOURCES, INC.													300805					
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE													WELL #: 1	RRCID -> 198750	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 3972 - 3977	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LOST FORK (YEGUA 6800)													55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
GARRISON LTD.													295861					
FENNER													WELL #: 1	RRCID -> 210881	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6699 - 6779	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
HOME PETROLEUM CORP.													396852					
FENNER													WELL #: 1	RRCID -> 137440	COMPL. DATE 02/17/1991	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6778 - 6826	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-							53
03	DLQ G-10	175	-0-	175	175	174	1	1	9	Y	1							54
04	DLQ G-10	156	-0-	156	331	155	1	1	9	Y	1							55
05	365 X	34	-0-	-331	-0-	34	2			Y	-0-							55
06	180 X	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-							55
07	186 X	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-							55
FENNER, K.													WELL #: 2	RRCID -> 138436	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6742 - 6776	
02	2072 X	1690	-0-	-382	-0-	379	1	1304	2	N	6							106
03	2511 X	1475	-0-	-1036	-0-	383	1	1083	2	N	8							114
04	2430 X	1960	-0-	-470	-0-	435	1	1524	2	N	1	115	1					-0-
05	2511 X	199	-0-	-2312	-0-	199	2			N	-0-							-0-
06	1800 X	168	-0-	-1632	-0-	168	2			N	-0-							-0-
07	2015 X	52	-0-	-1963	-0-	52	2			N	-0-							-0-
FENNER-MORTON													WELL #: 1	RRCID -> 140106	COMPL. DATE 11/25/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6692 - 6712	
02	2632 X	49	-0-	-2583	-0-	11	1	38	2	N	-0-							58
03	1271 X	83	-0-	-1188	-0-	22	1	61	2	N	-0-							58
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	58	1					-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-							-0-
06	90 X	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-							-0-
07	93 X	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-							-0-

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352						
AM		WELL #:		1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6724	-	6750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					-0-
						Y	NO RPT			-0-
LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
OTEX RESOURCES LLC				628135						
FEDERAL		WELL #: K 1			RRCID -> 128840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 2060	-	2068
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LOST LAKE (MIOCENE)				55036 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
OTEX RESOURCES LLC				628135						
FEDERAL		WELL #: Q 1			RRCID -> 127662	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 2893	PERF. 1680	-	1690
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735	N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735	N	NO RPT			-0-
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908						
NELSON TRUST		WELL #: 1			RRCID -> 152795	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH 14231	PERF. 13348	-	13376
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LOUISE				55120 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1			RRCID -> 265029	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 6467	PERF. 5763	-	5768
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LOUISE (FRI0 5860)			55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
LANCASTER, W. H.			WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	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	
02	4788 #	1863	-0-	-2925	-0-	100	1	1763	2	N	-0-	
03	5146 #	2671	-0-	-2475	-0-	144	1	2527	2	N	-0-	
04	19110	19110	-0-	-0-	-0-	22	1	19088	2	N	-0-	
05	4371 #	2830	-0-	-1541	-0-	100	1	2730	2	N	-0-	
06	3900 #	124	-0-	-3776	-0-	124	2			N	-0-	
07	6913	86	-0-	-6827	-0-	66	1	20	2	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LOUISE, NORTH (FRI0 4100)			55122 138	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
HARFST COUEY			WELL #: 1	RRCID -> 271136	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 4130 - 4135	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOUISE, N. (4130)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
PUTNAM, J. B.														
55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
907297														
WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LOUISE, NORTH (4500)														
LODI DRILLING & SERVICE CO.														
MERTA, FRANK J ET AL														
55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
505341														
WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LOUISE, NORTH (4800)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
RASMUSSEN ET AL														
55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
916954														
WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LOUISE, S. (FRI0 5350 STRAY)														
FREDCO														
HUDGINS ESTATE UNIT														
55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
284921														
WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352														
02	1568	N	1135	-0-	-433	-0-	1135	2	N	-0-				-0-
03	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2	N	-0-				-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-				-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-				-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-				-0-
07	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	1698	2	N	-0-				-0-
LOUISE, SOUTH (FRI0 5480)														
ROOME OIL CO.														
ROOME-HUTCHINS														
55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
727045														
WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)			55184 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			567103								
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 45	RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST			WELL #: 45	RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971 - 8974	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 40	RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEASANT, E. D.			WELL #: 8	RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 63	RRCID -> 251262		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9038 - 9041	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)			55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON										
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																
NELSON, R. B., -B-			WELL #:		1	RRCID ->		007031	COMPL. DATE		01/06/1946	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7712 - 7714				
M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU			WELL #:		13	RRCID ->		007038	COMPL. DATE		01/12/1984	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U.			WELL #:		8	RRCID ->		039949	COMPL. DATE		04/06/1966	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID ->		050285	COMPL. DATE		11/07/1972	TOTAL DEPTH		7745	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID ->		053113	COMPL. DATE		09/28/1971	TOTAL DEPTH		7833	PERF. N/A				
02	224 #	209	-0-	-15	B	-706	9	1	200	2	N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90		CANCELLED	UNDERAGE ->	-616												
03	248 #	262	-0-	14	B	-76	11	1	251	2	N	-0-							-0-
04	240 #	264	-0-	24	B	-52	11	1	253	2	N	-0-							-0-
05	248 #	274	-0-	26	B	-26	12	1	262	2	N	-0-							-0-
06	240 #	245	-0-	5	B	-21	10	1	235	2	N	-0-							-0-
07	279 #	253	-0-	-26	B	-47	11	1	242	2	N	-0-							-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID ->		058462	COMPL. DATE		01/21/1997	TOTAL DEPTH		7848	PERF. 7687 - 7689				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A			
M	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 268048		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7637 - 7647			
02	252 #	236	-0-	-16	B	-853	10	1	226	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-263	CANCELLED	UNDERAGE ->	-590	12	1	269	2	N	-0-		-0-
03	248 #	281	-0-	33	B	-230	12	1	267	2	N	-0-		-0-
04	270 #	279	-0-	9	B	-221	12	1	267	2	N	-0-		-0-
05	279 #	289	-0-	10	B	-211	12	1	277	2	N	-0-		-0-
06	270 #	265	-0-	-5	B	-216	11	1	254	2	N	-0-		-0-
07	279 #	274	-0-	-5	B	-221	12	1	262	2	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30	RRCID -> 152016		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 6695 - 6734			
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) MILESTONE OPERATING, INC. LOVELL LAKE GAS UNIT 1				55184 710 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7100 - 7170				
M	ALLOW 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
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		5 1	113	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		5 1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-		5 1	115	2	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-		5 1	120	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-		5 1	106	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		5 1	119	2	Y	-0-					-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 7500) MILESTONE OPERATING, INC. BEAUMONT LAUNCH CLUB B				55184 740 567103	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID ->	159184	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7524 - 7536				
02	504 N	492	-0-	-12	-0-		363 1	129	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-		409 1	136	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-		396 1	131	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-		409 1	138	2	Y	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-		398 1	151	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-		404 1	133	2	Y	-0-					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532			
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-		331 1	341	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		374 1	370	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-		361 1	359	2	Y	-0-					-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-		373 1	374	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	677	-0-	-43	-0-		360 1	317	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	660	-0-	-84	-0-		365 1	295	2	Y	-0-					-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6819 - 6872			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	7400 - 7540			
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		5 1	113	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		5 1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-		5 1	115	2	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-		5 1	120	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-		5 1	106	2	Y	-0-					-0-
07	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			
02	1764 N	1661	-0-	-103	-0-		413 1	1248	2	Y	-0-					-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		511 1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		494 1	1365	2	Y	-0-					-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		512 1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		500 1	1436	2	Y	-0-					-0-
*07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		508 1	1462	2	Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.// 567103																
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7520 - 7548								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE			AMT		CODE	AMT		BALANCE
02	56 N	40	-0-	-16	-0-			40	1				N	-0-					-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	1				N	-0-					-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	1				N	-0-					-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	1				N	-0-					-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	1				N	-0-					-0-	
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	1				N	-0-					-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7508 - 7517								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	

JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7478 - 7508								
02	392 N	355	-0-	-37	-0-			15	1	340	2	Y	-0-						-0-	
03	434 N	402	-0-	-32	-0-			17	1	385	2	Y	-0-						-0-	
04	390 N	389	-0-	-1	-0-			17	1	372	2	Y	-0-						-0-	
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-			17	1	387	2	Y	-0-						-0-	
06	390 N	332	-0-	-58	-0-			14	1	318	2	Y	-0-						-0-	
07	403 N	340	-0-	-63	-0-			14	1	326	2	Y	-0-						-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7530 - 7554								
02	1400 N	1272	-0-	-128	-0-			198	1	1037	2	Y	34	32	1				8	
								37	9											
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			224	1	1154	2	Y	36	40	1				4	
								40	9											
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-			220	1	1174	2	Y	35	37	1				2	
								39	9											
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-			227	1	1219	2	Y	38	36	1				4	
								42	9											
06	1380 N	1369	-0-	-11	-0-			217	1	1110	2	Y	38	36	1				6	
								42	9											
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-			221	1	1147	2	Y	37	37	1				6	
								41	9											

BROUSSARD TRUST				WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7400 - 7544								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552					
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
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	210 2	N		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	237 2	N		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	233 2	N		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	241 2	N		N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-		9 1	212 2	N		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	238 2	N		N	-0-			-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH FIVE-JAB, INC. O'BRIEN		55186 001 271310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
		WELL #:		2	RRCID -> 188104		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8447 - 8450					
02	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	-0-		8035 3				N	-0-			301
03	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	-0-		8894 3	187 9	N		N	170	185 1		286
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	-0-		4744 3	64 9	N		N	58	185 1		159
05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	-0-		8269 3	161 9	N		N	146	182 1		123
06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	-0-		8272 3	160 9	N		N	145			268
*07	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	-0-		6541 3	185 9	N		N	168	181 1		255
MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.		567103		WELL #:		9	RRCID -> 242866		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7174 - 7182			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY		55186 280 567103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
		WELL #:		61	RRCID -> 257936		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 7494 - 7496					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	41	RRCID -> 007058		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7506 - 7520							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-			10 1	237 2	N		-0-						-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-			12 1	267 2	N		-0-						-0-	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-			11 1	259 2	N		-0-						-0-	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-			12 1	268 2	N		-0-						-0-	
06	270 N	249	-0-	-21	-0-			11 1	238 2	N		-0-						-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-			12 1	267 2	N		-0-						-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	60	RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8421 - 8424							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42	
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						93	
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	1	RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5314 - 5324							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
07	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															
BSCM, LP				WELL #:	2	RRCID -> 176649		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12268 - 12276							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
07	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	23016 #	16647	-0-	-6369	-0-	945 1 11 9	15691 2	N 10 129
03	19406	18525	-0-	-881	-0-	1046 1 44 9	17435 2	N 40 169
04	18780	14306	-0-	-4474	-0-	1012 1 14 9	13280 2	N 13 182
05	19346 R	19346	-0-	-0-	-0-	1046 1 8 9	18292 2	N 7 189
06	17940 #	17472	-0-	-468	-0-	1012 1 77 9	16383 2	N 70 182 1 77
07	18538 #	17617	-0-	-921	-0-	1046 1 6 9	16565 2	N 5 82
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)			55473 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA		
GEMARMI INC.			298884					
HUEBNER			WELL #: 1	RRCID -> 279212	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9839	- 9860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129				
07	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			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	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			
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	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			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	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			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	60	N	NO RPT	-0-	-0-	-60						N	NO RPT						-0-				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)														
BXP OPERATING, LLC														
WOLF -B-														
55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
042191														
WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF														
468971														
WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)														
BXP OPERATING, LLC														
WOLF														
55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
042191														
WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
LOUIS WOLF														
55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
468971														
WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (WOLF)														
BXP OPERATING, LLC														
WOLF -B-														
55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
042191														
WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (8,870)														
BXP OPERATING, LLC														
WOLF														
55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
042191														
WELL #: 2					RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			65
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			65
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			65
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
LUCKY LEON (EY-3)														
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														
JOHNSON														
55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
202675														
WELL #: 6					RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190									
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	982	1	332	9	Y	302	369	1	925
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1151	1	473	9	Y	430	495	1	860
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	460	228	1	1092
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	464	263	1	1293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	304	186	1	1411
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1411
LUCKY LEON (EY-8)														
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														
JOHNSON														
55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
202675														
WELL #: 2					RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY LEON (EY-9)														
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														
JOHNSON														
55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
202675														
WELL #: 1					RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
LUCKY LEON (EY-17)														
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														
KIAMU-JOHNSON (1-S)														
55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
202675														
WELL #: 1 L					RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) FIVE-JAB, INC. LINDSEY				55603 220 271310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON						
WELL #: 1				RRCID -> 162163	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8437	PERF. 8198	-	8214								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LURA MIRE (YEGUA) FORT APACHE ENERGY, INC. BLOXSOM, A.				55801 495 277908	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1				RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616	-	11684								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYDIA (4100) ALLTEX OPERATING COMPANY WIED				55890 500 015056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
WELL #: 1				RRCID -> 229103	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3791	-	3797								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3726						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3726						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3726						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3726						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3726						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3726						N	NO RPT					-0-
LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				56020 500 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
WELL #: 1				RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 13870	PERF. 9295	-	13870								
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	46	1	1636	2	N	99						205
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	109	9	1146	2	N	65	187	1				83
04	1920 N	686	-0-	-1234	-0-	72	9	623	2	N	28						111
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1										
06	1290 N	198	-0-	-1092	-0-	31	9	13	9	N	12						123
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	N	8						131
						189	2	22	9	N	20						151
						786	2										
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 9273	-	11888							
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-						N	-0-					42
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1170	2	72	9	N	65						107
04	1020 N	930	-0-	-90	-0-	890	2	51	9	N	46						153
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	879	2	42	9	N	38	160	1				31
06	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	1079	2	43	9	N	39						70
07	961 N	205	-0-	-756	-0-	967	2	12	9	N	11						81
						193	2										
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 12264	PERF. 9155	-	12264							
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	853	2	36	9	N	33	183	1				60
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	N	46						106
04	930 N	921	-0-	-9	-0-	864	2	57	9	N	52						158
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	893	2	59	9	N	54	164	1				48
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	876	2	41	9	N	37						85
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	911	2	54	9	N	49						134

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 144267		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 13930		PERF. 9282 - 13930	
M	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
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	225 1	729 2	N	118	184 1		79
03	1519 N	801	-0-	-718	-0-	130 9	501 2	N	91			170
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	200 1	555 2	N	88	178 1		80
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	100 9	313 2	N	48			128
06	780 N	403	-0-	-377	-0-	125 1	78 9	N	71	164 1		35
07	806 N	259	-0-	-547	-0-	97 9	18 9	N	16			51
						142 1						
						53 9						
						325 2						
						241 2						
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 145090		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13058		PERF. 9558 - 13092	
02	1148 N	999	-0-	-149	-0-	144 1	757 2	N	89	187 1		40
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	98 9	1442 2	N	177	189 1		28
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	246 1	940 2	N	94			122
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	195 9	219 9	N	199	186 1		135
06	1230 N	245	-0-	-985	-0-	167 1	46 9	N	42			177
07	1240 N	934	-0-	-306	-0-	103 9	46 9	N	42	176 1		43
						1284 2						
						199 2						
						888 2						
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534										
LISA		WELL #:		1 D	RRCID -> 106267		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 4734 - 5151	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M HALF CIRCLE (10200) PRO FIELD SERVICES, INC. 'M' HALF CIRCLE RANCH				56216 600 679281	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 4				RRCID -> 202185	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 10865	PERF. 3525	-	3922					
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) LAKE RONEL OIL COMPANY DEER CREEK				56474 250 483310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER				
WELL #: 1				RRCID -> 148228	COMPL. DATE	10/08/1993		TOTAL	DEPTH 4155	PERF. 3755	-	3758					
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		15	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		15	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	990 N	909	-0-	-81	-0-		15	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	807	-0-	-216	-0-		15	1	792	2	N	-0-					-0-
06	990 N	628	-0-	-362	-0-		15	1	613	2	N	-0-					-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					-0-
MAD ISLAND (LOWER FRIO) CASKIDS OPERATING COMPANY MAD ISLAND UNIT NO. 1				56516 240 139584	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1				RRCID -> 212789	COMPL. DATE	03/30/2013		TOTAL	DEPTH 17174	PERF. 19523	-	19553					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705						N	-0-					53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT					53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT					53
MADISONVILLE (DEXTER LOWER) OMIMEX ENERGY, INC. OSBORNE, G. J.				56590 090 622718	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON				
WELL #: 4				RRCID -> 147415	COMPL. DATE	07/19/1998		TOTAL	DEPTH 9675	PERF. 5212	-	5230					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MADISONVILLE (DEXTER NORTH) MD AMERICA ENERGY, LLC MATHIS, J. W.				56590 180 556481	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON				
WELL #: 1 T				RRCID -> 036615	COMPL. DATE	04/26/1965		TOTAL	DEPTH 9441	PERF. N/A							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CANNON, W. E.				WELL #: 1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE	09/10/1965		TOTAL	DEPTH 9525	PERF. 9173	-	9215				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)														CNTY: MADISON	
MD AMERICA ENERGY, LLC															
STONE, HENRIETTA															
WELL #: 2															
RRCID -> 085577															
COMPL. DATE 11/09/1979															
TOTAL DEPTH 9998															
PERF. 9024 - 9056															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	40	1	4285	3	Y	-0-			64
03		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	2	1	4753	3	Y	-0-			64
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4753	3	116	9	Y	105	105	1	64
05		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	268	1	4694	3	Y	-0-			64
06		4590 X	4500	-0-	-90	-0-	4	1	4378	3	Y	107	107	1	64
							118	9							
07		4743 X	4464	-0-	-279	-0-	2	1	4462	3	Y	-0-			64
MADISONVILLE (DEXTER 8800)														CNTY: MADISON	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
JOHNSTON UNIT #1															
WELL #: 1															
RRCID -> 007107															
COMPL. DATE 07/24/1953															
TOTAL DEPTH 9850															
PERF. 9114 - 9195															
02		3885	3885	-0-	-0-	-0-	270	1	3615	2	Y	-0-			160
03		3968 #	728	-0-	-3240	-0-	290	1	438	2	Y	-0-			160
04		4470	86	-0-	-4384	-0-	70	1	16	2	Y	-0-			160
05		4619	1066	-0-	-3553	-0-	170	1	896	2	Y	-0-			160
06		4470	3164	-0-	-1306	-0-	300	1	2864	2	Y	-0-			160
07		4309 #	3585	-0-	-724	-0-	310	1	3275	2	Y	-0-			160
MADISONVILLE (GLEN ROSE)														CNTY: MADISON	
JTL OPERATING CO., INC															
DAVID															
WELL #: 1															
RRCID -> 280173															
COMPL. DATE 03/26/2015															
TOTAL DEPTH 11160															
PERF. 9177 - 10848															
02		1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-			82
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
04		DLQ G-10	726	-0-	726	726	726	3			Y	-0-			82
05		DLQ G-10	759	-0-	759	1485	759	3			Y	-0-			82
06		DLQ G-10	885	-0-	885	2370	885	3			Y	-0-			82
07		DLQ G-10	882	-0-	882	3252	882	3			Y	-0-			82
MADISONVILLE (RODESSA)														CNTY: MADISON	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.															
FUHLBERG GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 227306															
COMPL. DATE 03/14/2007															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF. 11674 - 11940															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134							
MAGNESS, RUBY		WELL #:		1	RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704	- 11898
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102	PERF.11798	- 11962
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312	PERF.11638	- 12050
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300	PERF.11800	- 11930
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
VICK, M. Y.		WELL #:		9	RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9590	PERF. 8470	- 8480
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

ETX ENERGY, LLC				255141							
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #:		1H	RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435	PERF. 8800	- 11092
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141															
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404															
02	2800 N	2327	-0-	-473	-0-	-0-	420 1	1854 2	N		48				124
							53 9								
03	2945 N	2828	-0-	-117	-0-	-0-	465 1	2333 2	N		27				151
							30 9								
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1	2144 2	N		38				189
							42 9								
05	2573 N	2246	-0-	-327	-0-	-0-	435 1	1792 2	N		17				206
							19 9								
06	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1	2437 2	N		43				249
							47 9								
*07	3100 N	3459	-0-	359	359	-0-	465 1	2952 2	N		38	168 1			119
							42 9								
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427															
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1718 2	17 9	N		15				181
03	2418 N	1838	-0-	-580	-0-	-0-	1836 2	2 9	N		2				183
04	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	-0-	1766 2	28 9	N		25	180 1			28
05	1922 N	1676	-0-	-246	-0-	-0-	1667 2	9 9	N		8				36
06	1770 N	1453	-0-	-317	-0-	-0-	1435 2	18 9	N		16				52
*07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2349 2	21 9	N		19				71
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A															
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	1337 2	N		-0-				-0-
03	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	-0-	55 1	1069 2	N		-0-				-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1588 2	N		-0-				-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	1538 2	N		-0-				-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	1414 2	N		-0-				-0-
07	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	-0-	102 1	1450 2	N		-0-				-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466															
02	1148 N	999	-0-	-149	-0-	-0-	62 1	937 2	N		-0-				-0-
03	1240 N	865	-0-	-375	-0-	-0-	42 1	823 2	N		-0-				-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1405 2	N		-0-				-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1373 2	N		-0-				-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	1281 2	N		-0-				-0-
07	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	-0-	94 1	1340 2	N		-0-				-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	641	-0-	-59	-0-		39 1	591 2	N			10		133
03	806 N	554	-0-	-252	-0-		11 9	523 2	N			4		137
04	810 N	775	-0-	-35	-0-		27 1	719 2	N			11		148
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-		4 9	748 2	N			10		158
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-		44 1	628 2	N			7		165
*07	853 N	853	-0-	-0-	-0-		12 9	785 2	N			12		177
							51 1							
							11 9							
							49 1							
							8 9							
							55 1							
							13 9							
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-		39 1	594 2	N			17		102
03	775 N	416	-0-	-359	-0-		19 9	392 2	N			4		106
04	750 N	714	-0-	-36	-0-		20 1	641 2	N			31		137
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-		4 9	656 2	N			21		158
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-		39 1	634 2	N			11		169
07	744 N	711	-0-	-33	-0-		34 9	650 2	N			14		183
							45 1							
							23 9							
							49 1							
							12 9							
							46 1							
							15 9							
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-		28 1	416 2	N			7		159
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		8 9	277 2	N			3		162
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-		14 1	473 2	N			7		169
05	496 N	451	-0-	-45	-0-		3 9	416 2	N			6		175
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-		29 1	425 2	N			8		183
07	527 N	475	-0-	-52	-0-		8 9	443 2	N			1	176 1	8
							28 1							
							7 9							
							33 1							
							9 9							
							31 1							
							1 9							
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
02	1932 N	1759	-0-	-173	-0-		110 1	1649 2	N			-0-		-0-
03	2387 N	1284	-0-	-1103	-0-		63 1	1221 2	N			-0-		-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		120 1	1965 2	N			-0-		-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		128 1	1866 2	N			-0-		-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		137 1	1763 2	N			-0-		-0-
07	2170 N	1955	-0-	-215	-0-		128 1	1827 2	N			-0-		-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		100 1	1501 2	N			-0-		-0-
03	1643 N	1185	-0-	-458	-0-		58 1	1127 2	N			-0-		-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		113 1	1840 2	N			-0-		-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		121 1	1766 2	N			-0-		-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		131 1	1682 2	N			-0-		-0-
07	2015 N	1891	-0-	-124	-0-		124 1	1767 2	N			-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1848 N	1292	-0-	-556	-0-	80	1	1212	2	N	-0-	-0-
03	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	51	1	997	2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1318	-0-	-632	-0-	76	1	1242	2	N	-0-	-0-
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	82	1	1203	2	N	-0-	-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-	-0-
*07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	136	1	1936	2	N	-0-	-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	75	1	1134	2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	51	1	985	2	N	-0-	-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	2	N	-0-	-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1311	2	N	-0-	-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	98	1	1257	2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	92	1	1312	2	N	-0-	-0-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1669	2	Y	17	144
						19	9					
03	2046 N	1519	-0-	-527	-0-	74	1	1431	2	Y	13	157
						14	9					
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	123	1	2011	2	Y	17	174
						19	9					
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	131	1	1916	2	Y	16	30
						18	9					
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	141	1	1822	2	Y	17	47
						19	9					
07	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	133	1	1905	2	Y	18	65
						20	9					
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574												
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-	13
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	12	1	226	2	Y	-0-	13
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	Y	-0-	13
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-	13
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	Y	-0-	13
07	620 N	516	-0-	-104	-0-	34	1	482	2	Y	-0-	13
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314												
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	625	1	1726	2	N	24	154
						26	9					
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	775	1	1960	2	N	30	184
						33	9					
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	750	1	1863	2	N	28	39
						31	9					
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	750	1	1922	2	N	38	77
						42	9					
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	725	1	1572	2	N	26	103
						29	9					
*07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	700	1	1776	2	N	27	130
						30	9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701									
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	912	2	9 9	78
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15 9	92
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13 9	104
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	9 9	112
06	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1165	2	14 9	125
07	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1057	2	11 9	135
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478									
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	484 2	77
						4	9		
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	17	1	327 2	82
						6	9		
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	30	1	498 2	86
						4	9		
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	600 2	87
						1	9		
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	555 2	88
						1	9		
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	571 2	90
						2	9		
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528									
02	1428 N	1113	-0-	-315	-0-	1100	2	13 9	77
03	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1198	2	8 9	84
04	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1174	2	9 9	92
05	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1081	2	9 9	100
06	1170 N	886	-0-	-284	-0-	876	2	10 9	109
*07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7 9	115
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355									
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30 9	26
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		26
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1930	2	13 9	38
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2949	2	15 9	52
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	2	9 9	60
07	2015 N	1744	-0-	-271	-0-	1723	2	21 9	79
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531									
02	840 N	729	-0-	-111	-0-	45	1	675 2	100
						9	9		
03	930 N	591	-0-	-339	-0-	29	1	556 2	105
						6	9		
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	895 2	119
						15	9		
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	879 2	127
						9	9		
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	64	1	821 2	137
						11	9		
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	60	1	857 2	147
						11	9		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701									
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
02	644 N	517	-0-	-127	-0-	32 1	478 2	N	173
03	744 N	178	-0-	-566	-0-	7 9	168 2	N	174
04	870 N	526	-0-	-344	-0-	9 1	486 2	N	183
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	1 9	555 2	N	10
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30 1	592 2	N	15
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	10 9	610 2	N	34
						38 1			
						7 9			
						46 1			
						6 9			
						43 1			
						21 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									
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		Y	-0-
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		Y	-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		Y	-0-
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	4 1	2267 3	Y	-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	101 9			-0-
*07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2281 3		Y	-0-
						19 1	2275 3	Y	-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A									
02	3500 X	3460	-0-	-40	-0-	2 1	3458 3	Y	68
03	3937 X	3791	-0-	-146	-0-	56 1	3735 3	Y	68
04	3780 X	3671	-0-	-109	-0-	3671 3		Y	68
05	3844 X	3712	-0-	-132	-0-	5 1	3707 3	Y	68
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	25 1	3197 3	Y	68
*07	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3261 1	595 3	Y	68
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486									
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	117 1	2284 3	N	145
03	2635 N	1655	-0-	-980	-0-	9 9	1563 3	N	167
04	3000 N	3018	-0-	18	18	68 1	22 9	N	187
05	2666 N	1714	-0-	-952	-0-	24 9	1357 3	N	32
06	1590 N	170	-0-	-1420	-0-	2996 3			32
07	2883 X	312	-0-	-2571	-0-	326 1	170 3	N	32
						31 9			
						170 3			
						142 1			
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295									
02	616 N	411	-0-	-205	-0-	411 3		Y	15
03	558 N	485	-0-	-73	-0-	18 1	467 3	Y	15
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	434 3		Y	15
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	15
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	7 1	415 3	Y	15
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3		Y	15

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	671 1	420 3	N	8				57
						9 9							
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1541 3	14 9	N	13				70
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1602 3	28 9	N	25				95
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1779 3	36 9	N	33				128
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1833 3	24 9	N	22				150
*07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1833 3	14 9	N	13				163
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1546 3	34 9	N	31				119
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	3 1	1709 3	N	26				145
						29 9							
04	1680 N	1670	-0-	-10	-0-	1646 3	24 9	N	22				167
05	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	2 1	1689 3	N	19				186
						21 9							
06	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1624 3	9 9	N	8	174	1		20
07	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	5 1	1682 3	N	15				35
						17 9							
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-				19
03	992 N	528	-0-	-464	-0-	528 3		N	-0-				19
04	960 N	396	-0-	-564	-0-	396 3		N	-0-				19
05	992 N	588	-0-	-404	-0-	588 3		N	-0-				19
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-				19
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-				19
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y	-0-				-0-
03	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	24 1	2429 3	Y	-0-				-0-
04	2400 N	1839	-0-	-561	-0-	1839 3		Y	-0-				-0-
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	3 1	2445 3	Y	92	92	1		-0-
						101 9							
06	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	2332 3		Y	-0-				-0-
*07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	15 1	2592 3	Y	-0-				-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	1328 3		Y	-0-				35
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	4 1	1451 3	Y	-0-				35
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	7 1	1405 3	Y	81	81	1		35
						89 9							
05	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	6 1	1442 3	Y	-0-				35
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		Y	-0-				35
07	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1443 3		Y	-0-				35
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300													
02	1558 X	630	-0-	-928	-0-	6 1	624 3	N	-0-				358
03	1674 N	724	-0-	-950	-0-	59 1	665 3	N	-0-				358
04	1170 N	555	-0-	-615	-0-	5 1	550 3	N	-0-				358
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	731 3	331 9	N	301	1	8		658
06	690 N	556	-0-	-134	-0-	61 1	495 3	N	-0-				658
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 3		N	-0-				658

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534													
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
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-		55
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	-0-		55
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-		55
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	-0-		55
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-		55
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	1			Y	-0-		55
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													
02	1848 N	1794	-0-	-54	-0-	1781	3	13	9	N	12		172
03	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	68	1	1955	3	N	19	169 1	22
						21	9						
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-		22
05	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1973	3	6	9	N	5		27
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2074	3	8	9	N	7		34
*07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2	1	2372	3	N	9		43
						10	9						
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404													
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	12	1	2077	3	N	13		126
						14	9						
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2156	3	15	9	N	14		140
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1	1	2025	3	N	14		154
						15	9						
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1	1	2051	3	N	12		166
						13	9						
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1	1	2006	3	N	23	169 1	20
						25	9						
*07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2028	3	3	9	N	3		23
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
02	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-		59
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-		59
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-		59
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-		59
06	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	1213	3			N	-0-		59
07	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	8	1	1276	3	N	-0-		59
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176													
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	3	39	9	N	35		64
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	1407	3	N	44		108
						48	9						
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1315	3	48	9	N	44		152
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1365	3	30	9	N	27		179
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	13	1	962	3	N	-0-		179
07	1054 N	931	-0-	-123	-0-	13	1	918	3	N	-0-		179
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294													
02	1848 N	1798	-0-	-50	-0-	4	1	1794	3	Y	-0-		35
03	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	8	1	1975	3	Y	-0-		35
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1923	3	89	9	Y	81	81 1	35
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	2	1	1993	3	Y	-0-		35
06	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	7	1	1912	3	Y	-0-		35
07	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	6	1	1985	3	Y	-0-		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2700 N	1393	-0-	-1307	6400	1382	3	11	9	Y	10			43
03	3100 N	1546	-0-	-1554	4846	1531	3	15	9	Y	14			57
04	3000 N	1491	-0-	-1509	3337	4	1	1475	3	Y	11			68
						12	9							
05	3100 N	1531	-0-	-1569	1768	1520	3	11	9	Y	10			78
06	3000 N	1480	-0-	-1520	248	11	1	1457	3	Y	11			89
						12	9							
*07	1772 N	1524	-0-	-248	-0-	1515	3	9	9	Y	8			97
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
02	2700 N	1800	-0-	-900	9417	1	1	1799	3	Y	-0-			59
03	3100 N	1988	-0-	-1112	8305	3	1	1985	3	Y	-0-			59
04	3000 N	1979	-0-	-1021	7284	1929	3	50	9	Y	45	45 1		59
05	3100 N	2019	-0-	-1081	6203	3	1	2016	3	Y	-0-			59
06	3000 N	1981	-0-	-1019	5184	1930	3	51	9	Y	46	46 1		59
*07	3100 N	2006	-0-	-1094	4090	2006	3			Y	-0-			59
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1428	3	N	-0-			165
03	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	19	1	1438	3	N	-0-			165
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	16	1	1298	3	N	-0-			165
05	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	1344	3			N	-0-			165
06	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	2	1	1258	3	N	-0-			165
07	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	21	1	1243	3	N	-0-			165
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	52	1	2251	3	N	15			173
						17	9							
03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2442	3	12	9	N	11			184
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	20	1	2412	3	N	-0-	160 1		24
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	17	1	2403	3	N	13	5 8		32
						14	9							
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2327	3	12	9	N	11			43
*07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	31	1	2396	3	N	14			57
						15	9							
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2089	3	14	9	N	13			32
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	3	52	9	N	47			79
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	1	1	2334	3	N	5			84
						6	9							
05	2325 N	1963	-0-	-362	-0-	14	1	1949	3	N	-0-			84
06	2250 N	1906	-0-	-344	-0-	28	1	1878	3	N	-0-			84
07	2325 N	1230	-0-	-1095	-0-	1230	3			N	-0-			84
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			19
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			19
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			19

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	13	1	1431	3	N	-0-			126
03	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1479	3	23	9	N	21			147
04	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	1426	3	30	9	N	27			174
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	2	1	1636	3	N	22	169	1	27
						24	9							
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1613	3	31	9	N	28			55
*07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	29			84
						32	9							
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			70
03	744 N	668	-0-	-76	-0-	662	3	6	9	N	5			75
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	N	31			106
						34	9							
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1	1	745	3	N	17			123
						19	9							
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-			123
07	775 N	665	-0-	-110	-0-	16	1	649	3	N	-0-			123
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
02	2700 N	524	-0-	-2176	738	524	3			Y	-0-			16
03	1348 N	610	-0-	-738	-0-	34	1	576	3	Y	-0-			16
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-			16
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	1	1	594	3	Y	-0-			16
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	-0-			16
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	N	-0-			44
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1	1	1133	3	N	-0-			44
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	3	30	9	N	27	27	1	44
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	2	1	1146	3	N	-0-			44
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	9	1	1090	3	N	27	27	1	44
						30	9							
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			44
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	N	-0-			37
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	7	1	343	3	N	-0-			37
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-			37
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	442	3	22	9	N	20			57
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	N	35			92
						39	9							
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	449	3	32	9	N	29			121
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387														
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			44
03	T. A.	47	-0-	47	-0-	47	3			N	-0-			44
04	T. A.	42	-0-	42	-0-	89	42	3		N	-0-			44
05	T. A.	41	-0-	41	-0-	130	41	3		N	-0-			44
06	162 X	32	-0-	-130	-0-	32	3			N	-0-			44
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
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	BALANCE
02	2156 N	2079	-0-	-77	-0-	1 1	2056	3	N	20		121
03	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	22 9	2284	3	N	24		145
04	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	1 1	23 9	3	N	21		166
05	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	26 9	2263	3	N	17		183
06	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	2200 3	2195	3	N	14		197
07	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	1 1	2271	3	N	12		209
						19 9						
						15 9						
						1 1						
						13 9						
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490												
02	1120 N	1042	-0-	-78	-0-	1023 3	19 9	N	17			150
03	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1198 3	24 9	N	22			172
04	1380 N	1161	-0-	-219	-0-	1143 3	18 9	N	16			188
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1148 3	17 9	N	15			203
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228 3	11 9	N	10			213
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1143 3	19 9	N	17	178 1		52
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
02	2352 N	2145	-0-	-207	-0-	79 1	2058	2	N	7		74
03	2480 N	1913	-0-	-567	-0-	8 9	1825	2	N	8		82
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	79 1	2601	2	N	7		89
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	9 9	2489	2	N	8		97
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	85 1	2349	2	N	7		104
07	2790 N	2416	-0-	-374	-0-	8 9	2322	2	N	5		109
						88 1						
						6 9						
SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																					
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		2691 X		2691	-0-	-0-	-0-	-0-			2671 3	20	9	N	18		83	1		92	
03		2888 X		2888	-0-	-0-	-0-	-0-			2868 3	20	9	N	18					110	
04		2520 X		2483	-0-	-37	-0-	-0-			2462 3	21	9	N	19					129	
05		2604 X		2556	-0-	-48	-0-	-0-			2534 3	22	9	N	20					149	
06		2857 N		2857	-0-	-0-	-0-	-0-			2834 3	23	9	N	21					170	
07		2573 N	NO RPT	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-						N	NO RPT					170	
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A																					
02		1734 N		1734	-0-	-0-	-0-	-0-			1720 3	14	9	N	13		106	1		19	
03		2007 N		2007	-0-	-0-	-0-	-0-			1995 3	12	9	N	11					30	
04		1227 N		1227	-0-	-0-	-0-	-0-			1212 3	15	9	N	14					44	
05		2307 N		2307	-0-	-0-	-0-	-0-			2294 3	13	9	N	12					56	
06		2139 N		2139	-0-	-0-	-0-	-0-			2128 3	11	9	N	10					66	
07		1271 N	NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305																					
02		1599 N		1599	-0-	-0-	-0-	-0-			1571 3	28	9	N	25					103	
03		2171 N		2171	-0-	-0-	-0-	-0-			2141 3	30	9	N	27					130	
04		2122 N		2122	-0-	-0-	-0-	-0-			2094 3	28	9	N	25					155	
05		1975 N		1975	-0-	-0-	-0-	-0-			1946 3	29	9	N	26					181	
06		2100 N		1883	-0-	-217	-0-	-0-			1866 3	17	9	N	15					196	
07		2201 N	NO RPT	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-						N	NO RPT					196	
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314																					
02		1339 N		1339	-0-	-0-	-0-	-0-			1326 3	13	9	N	12					70	
03		1325 N		1325	-0-	-0-	-0-	-0-			1313 3	12	9	N	11					81	
04		1462 N		1462	-0-	-0-	-0-	-0-			1449 3	13	9	N	12					93	
05		1494 N		1494	-0-	-0-	-0-	-0-			1480 3	14	9	N	13					106	
06		1393 N		1393	-0-	-0-	-0-	-0-			1381 3	12	9	N	11					117	
07		1519 N	NO RPT	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
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																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134																					
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	448 N	434	-0-	-14	-0-		131 1	302 2	N			1				43
03	496 N	482	-0-	-14	-0-		104 1	376 2	N			2				45
04	480 N	461	-0-	-19	-0-		90 1	371 2	N			-0-				45
05	496 N	456	-0-	-40	-0-		97 1	357 2	N			2				47
06	480 N	395	-0-	-85	-0-		2 9									
07	465 N	331	-0-	-134	-0-		83 1	312 2	N			-0-				47
							70 1	261 2	N			-0-				47
VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8714	-	8788	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-		62 1	142 2	N			-0-				195
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-		48 1	176 2	N			-0-				195
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		43 1	177 2	N			-0-				195
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-		49 1	181 2	N			-0-				195
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-		45 1	170 2	N			-0-				195
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-		48 1	178 2	N			-0-				195
VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL	DEPTH	9540	PERF. 8646	-	8740	
02	364 N	266	-0-	-98	-0-		80 1	186 2	N			-0-				102
03	310 N	226	-0-	-84	-0-		49 1	177 2	N			-0-				102
04	390 N	178	-0-	-212	-0-		35 1	143 2	N			-0-				102
05	310 N	210	-0-	-100	-0-		45 1	165 2	N			-0-				102
06	210 N	167	-0-	-43	-0-		35 1	132 2	N			-0-				102
07	186 N	158	-0-	-28	-0-		33 1	125 2	N			-0-				102
VICK, M. Y.				WELL #:	11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	9463	PERF. 8668	-	8706	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				73
MOSS-MALONE				WELL #:	5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 8664	-	8690	
02	112 N	93	-0-	-19	-0-		28 1	65 2	N			-0-				-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-		19 1	71 2	N			-0-				-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-		23 1	97 2	N			-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		26 1	98 2	N			-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		22 1	82 2	N			-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		26 1	98 2	N			-0-				-0-
HEATH				WELL #:	4	RRCID ->	225362	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 8730	-	8746	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				65

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. ROBINSON													56593 550 190005	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON					
WELL #: 1													RRCID -> 197248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF. 9350 - 9390			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				10				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				10				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				10				
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				10				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				10				
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				10				
CARMICHAEL													WELL #: 2 H	RRCID -> 217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514 - 12250		
02		112 #	72	-0-	-40	-0-	22	1	50	2	N		-0-				154				
03		124 #	103	-0-	-21	-0-	22	1	81	2	N		-0-				154				
04		120 #	86	-0-	-34	-0-	17	1	69	2	N		-0-				154				
05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	N		-0-				154				
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	N		-0-				154				
07		93 #	83	-0-	-10	-0-	17	1	66	2	N		-0-				154				
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. VICK, M. Y.													56595 650 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES					
WELL #: 4													RRCID -> 127160	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9120 - 9124				
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N		3				165				
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N		-0-				165				
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N		5				170				
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	6	9	9	2	N		7				177				
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	9	17	2	N		-0-				177				
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	13	2	N		11				188				
													12	9							
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MOSS-MALONE													56595 700 190005	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
WELL #: 3													RRCID -> 197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9014 - 9244			
02		140 N	83	-0-	-57	-0-	25	1	58	2	N		-0-				40				
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	20	1	71	2	N		-0-				40				
04		150 N	85	-0-	-65	-0-	17	1	68	2	N		-0-				40				
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	N		-0-				40				
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	2	N		-0-				40				
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	2	N		-0-				40				
MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. POWLEDGE													56597 750 190005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES					
WELL #: 2													RRCID -> 116484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 4322 - 4362			
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED													02/16/2017 - P/A 02/16/17								
MAGILLA, WEST (WOODBINE) VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1													56684 475 886258	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER					
WELL #: 2													RRCID -> 205761	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF. 14549 - 14627				
02		2324 #	1715	-0-	-609	-0-	1704	3	11	9	N		10				153				
03		5115 #	1584	-0-	-3531	-0-	1578	3	6	9	N		5				158				
04		4950 #	1557	-0-	-3393	-0-	1549	3	8	9	N		7				165				
05		5115 #	1831	-0-	-3284	-0-	1821	3	10	9	N		9				174				
06		1830 #	1200	-0-	-630	-0-	1200	3			N		-0-				174				
07		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N		-0-				174				

MAGNET WITHERS			56688 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION			027200															
BROUSSARD, J. E.			WELL #: 55			RRCID -> 156044			COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
BROUSSARD, J. E.			WELL #:			RRCID -> 271512			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454			
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
DUFFY, G. A.			WELL #: 16			RRCID -> 066358			COMPL. DATE 04/26/1976			TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
HALAMICEK, J. M.			WELL #: 3			RRCID -> 052811			COMPL. DATE 05/27/1972			TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5463	-	5480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154	-	2164	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5401	-	5461	
02	84 N	63	-0-	-21 B	-3978	63	1			Y	-0-			-0-
03	93 N	26	-0-	-67 B	-3978	26	1			Y	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51 B	-3978	39	1			Y	-0-			-0-
05	0 N	53	-0-	53 B	-3925	53	1			Y	-0-			-0-
06	30 N	50	-0-	20 B	-3905	50	1			Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-3905					Y	NO RPT			-0-
XOG OPERATING LLC				945921										
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH	5625	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-5) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE														
				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				027200										
				WELL #: C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5780 - 5793					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (F- 7) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE														
				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				027200										
				WELL #: B159	RRCID -> 263376	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5906 - 5912					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (F- 8) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE														
				56688 108	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				027200										
				WELL #: B158	RRCID -> 280721	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6172 - 6175					
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-			-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PIERCE ESTATE														
				WELL #: C254	RRCID -> 282351	COMPL. DATE 06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5895 - 5897					
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	9145	619	-0-	-8526	-0-	578	1	41	2	N	-0-		-0-	

MAGNET WITHERS (F- 9) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE														
				56688 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				027200										
				WELL #: B156	RRCID -> 258740	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 5986 - 5988					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PIERCE ESTATE														
				WELL #: C255	RRCID -> 280593	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5971 - 5974					
02	1708 X	1	-0-	-1707	-0-	1	1		Y	-0-			-0-	
03	1891 X	1	-0-	-1890	-0-	1	1		Y	-0-			-0-	
04	2190 X	2	-0-	-2188	-0-	2	1		Y	-0-			-0-	
05	2263 X	7	-0-	-2256	-0-	7	1		Y	-0-			-0-	
06	2190 X	6	-0-	-2184	-0-	6	1		Y	-0-			-0-	
07	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	1		Y	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (F-11) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES B													56688 180 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
													WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				-0-						
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-						
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
MAGNET WITHERS (F-12) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES													56688 216 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
													WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292	
05		0	7	-0-	7	7	5	1	1	2	Y	-0-				-0-						
							1	4														
06		630	110	-0-	-520	-0-	100	1	3	2	Y	-0-				-0-						
							7	4														
07		3906	43	-0-	-3863	-0-	40	1	3	2	Y	-0-				-0-						
MAGNET WITHERS (F-13) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES													56688 234 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
													WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400	
02		840 X	1	-0-	-839	-0-	1	1			N	-0-				-0-						
03		930 X	2	-0-	-928	-0-	2	1			N	-0-				-0-						
04		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-						
05		21 X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	9	N	15	13	1		2						
06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	9	N	24	22	1		4						
07		5 X	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-	4	1		-0-						
PIERCE ESTATE													WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
PIERCE ESTATE													WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426	
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-				-0-						
03		899 X	1	-0-	-898	-0-	1	1			N	-0-				-0-						
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-						
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				-0-						
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-						
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-						
MAGNET WITHERS (F-14) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES													56688 252 027200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
													WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513	
02		1652 #	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-				-0-						
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-						
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
*07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	425	1	5	2	N	-0-				-0-						

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200						
PIERCE ESTATE		WELL #: B162	RRCID -> 280588	COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6834	-	6836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT
0								EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200						
PIERCE ESTATE		WELL #: B162	RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7154	-	7157
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PIERCE ESTATE		WELL #: C238	RRCID -> 282343	COMPL. DATE 02/14/2017	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5965	-	5969
02	3648 X	49	-0-	-3599	-0-	6 1	43 9	Y 39 35 1 4
03	14136 X	4	-0-	-14132	-0-	4 1		Y -0- 4 1 -0-
04	13680 X	6	-0-	-13674	-0-	6 1		Y -0- -0-
05	14136 X	5	-0-	-14131	-0-	5 1		Y -0- -0-
06	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-			Y -0- -0-
07	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			Y -0- -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				//CONT.//	56688 586	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200														
PIERCE ESTATE				WELL #:	260	RRCID ->	282344	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	5955 - 5959					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	3	-0-	3	1353		3	1				Y	-0-					-0-	
03	8892 X	9	-0-	-8883	-0-		9	1				Y	-0-					-0-	
04	14820 X	1	-0-	-14819	-0-		1	1				Y	-0-					-0-	
05	15314 X	1	-0-	-15313	-0-		1	1				Y	-0-					-0-	
06	14820 X	24	-0-	-14796	-0-		24	1				Y	-0-					-0-	
07	15314 X	38	-0-	-15276	-0-		38	1				Y	-0-					-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	916954	RRCID ->	219124	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6142 - 6146					
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1				2															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	237668	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL	DEPTH	7475	PERF.	6145 - 6149					
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		521	1	827	9	Y	752	761	0				66	
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		519	1	754	9	Y	685	687	0				64	
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		656	1	657	9	Y	597	612	0				49	
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		743	1	688	9	Y	625	615	0				59	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		705	1	602	9	Y	547	552	0				54	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						Y	NO RPT						54	

COCKBURN, H.C.				WELL #:	152	RRCID ->	273703	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL	DEPTH	7475	PERF.	5865 - 5868					
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		424	1	792	9	N	720	735	0				63	
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		512	1	839	9	N	763	755	0				71	
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-		494	1	481	9	N	437	472	0				36	
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		718	1	540	9	N	491	481	0				46	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		738	1	458	9	N	416	421	0				41	
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT						41	

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)				WELL #:	56688 590	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954															
COCKBURN, H. C.				100	RRCID ->	225104	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL	DEPTH	5643	PERF.	5110 - 5160						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B DENY	20240	-0-	20240	290873	20240	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	19840	-0-	19840	310713	19840	2			N	-0-			-0-
04	7500	18740	-0-	11240	321953	18740	2			N	-0-			-0-
05	7750	18640	-0-	10890	332843	18640	2			N	-0-			-0-
06	7500	18230	-0-	10730	343573	18230	2			N	-0-			-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	335823					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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID -> 114408		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH	5548	PERF. 4314 - 4320	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																			
COCKBURN, H. C., -B-											WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H.C. 'B'											WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C. -A-											WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500								
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																			
DEBRUHL, H. E.											WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435								
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.											WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502								
02		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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								
02		112 N		23	-0-	-89		-0-		23	1		Y	-0-					-0-
03		91 N		91	-0-	-0-		-0-		91	1		Y	-0-					-0-
04		85 N		85	-0-	-0-		-0-		85	1		Y	-0-					-0-
05		58 N		58	-0-	-0-		-0-		58	1		Y	-0-					-0-
06		60 N		44	-0-	-16		-0-		44	1		Y	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT		-0-	-62		-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153												
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433												
02	196 X	163	-0-	-33	-0-	163	1			Y	-0-	-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	1			Y	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			Y	-0-	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			Y	-0-	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			Y	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460												
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-	-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	1			N	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
XOG OPERATING LLC 945921 RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502												
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H												
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420														
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
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	1		N	-0-				-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	1		N	-0-				-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	1		N	-0-				-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1		N	-0-				-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1		N	-0-				-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT				-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 02/27/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9714 - 9738														
02	16800	7498	-0-	-9302	73748	280	1	7201	2	N	15			261
03	7781	5592	-0-	-2189	71559	310	1	5274	2	N	7			268
04	7530	4526	-0-	-3004	68555	297	1	4229	2	N	-0-	183	1	85
05	7781	3963	-0-	-3818	64737	285	1	3678	2	N	-0-			85
06	7530	4693	-0-	-2837	61900	291	1	4400	2	N	2			87
07	7781	4012	-0-	-3769	58131	276	1	3733	2	N	3			90
						3	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//										56688 693	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC										945921									
PIERCE GAS UNIT 0/A										WELL #:	3	RRCID ->	053112	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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
02	8770		8770	-0-	-0-	23183		8770	2			N	-0-					-0-	
03	9424		8520	-0-	-904	22279		8520	2			N	-0-					-0-	
04	188255		8460	-0-	-179795	-0-		8460	2			N	-0-					-0-	
05	8432		8310	-0-	-122	-0-		8310	2			N	-0-					-0-	
06	8160		8150	-0-	-10	-0-		8150	2			N	-0-					-0-	
07	8432	NO RPT	-0-	-0-	-8432	-0-						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
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)										56688 774	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
G. A. DUFFY										WELL #:	26	RRCID ->	278597	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3156 - 3166
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)										56688 783	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC										945921									
PIERCE ESTATES										WELL #:	B 80	RRCID ->	148162	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3255 - 3260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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
M	ALLOW 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)										56688 807	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON			
GEMARMI INC. COCKBURN										298884						
										WELL #:	3	RRCID -> 180260	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3932 - 3946
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723						
WEAKLEY-COCKBURN UNIT										WELL #:	1 T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3914 - 3920
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT										WELL #:	1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3881 - 3887
02	0	12980	-0-	12980	144151	B	12980	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			144151		B				N	-0-					-0-
03	0	12650	-0-	12650	156801	B	12650	2		N	-0-					-0-
04	0	12110	-0-	12110	168911	B	12110	2		N	-0-					-0-
05	14415	12070	-0-	-2345	166566	B	12070	2		N	-0-					-0-
06	12883	11890	-0-	-993	165573	B	11890	2		N	-0-					-0-
07	12560	NO RPT	-0-	-12560	153013	B				N	NO RPT					-0-
PRASIFKA										WELL #:	1	RRCID -> 278618	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3888 - 3904
02	0	8410	-0-	8410	111162	B	8410	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			111162		B				N	-0-					-0-
03	0	8115	-0-	8115	119277	B	8115	2		N	-0-					-0-
04	0	7980	-0-	7980	127257	B	7980	2		N	-0-					-0-
05	8215	7870	-0-	-345	126912	B	7870	2		N	-0-					-0-
06	7342	7430	-0-	88	127000	B	7430	2		N	-0-					-0-
07	7158	NO RPT	-0-	-7158	119842	B				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				56688 810 027200 WELL #: C223	NON-ASSOCIATED RRCID -> 220169	CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3951	-	3961	CNTY: WHARTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROUSSARD, J. E.				WELL #:	12	RRCID -> 225954	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF. 3908	-	3918				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES				WELL #:	C171	RRCID -> 263339	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 3984	-	3992				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. FISK, WM.				549836 WELL #:	1	RRCID -> 128308	COMPL. DATE 06/04/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF. 4058	-	4062				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COCKBURN, H. C.				916954 WELL #:	49	RRCID -> 088318	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF. 3956	-	4322				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				//CONT.//	56688 810	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	916954													
COCKBURN, H. C.				WELL #:	33	RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 4121 - 5167						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FRANZ, J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4064 - 4084						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)					56688 815	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION					027200													
PIERCE ESTATES				WELL #:	C139	RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954													
J H FRANZ				WELL #:	4	RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 - 4144						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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 11/10/2015		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3990 - 3998						
02	11956	#	9539	-0-	-2417	-0-	367	1	9172	2	N	-0-					46	
03	13237	#	9111	-0-	-4126	-0-	340	1	8771	2	N	-0-					46	
04	12810	#	6512	-0-	-6298	-0-	226	1	6286	2	N	-0-					46	
05	12555	#	5128	-0-	-7427	-0-	162	1	4966	2	N	-0-					46	
06	11850	#	5460	-0-	-6390	-0-	240	1	5220	2	N	-0-					46	
*07	10571	#	5178	-0-	-5393	-0-	184	1	4994	2	N	-0-					46	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)					56688 819	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION					027200													
PIERCE ESTATES				WELL #:	C176	RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 4230 - 4236						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
XOG OPERATING LLC 945921													
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
COCKBURN, HC		WELL #:		11	RRCID -> 261233	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4372	-	4378	
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID -> 281250	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	-	4414	
02	84 #	34	-0-	-50	-0-	34 1				-0-	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					-0-	
04	90 #	16	-0-	-74	-0-	16 1				-0-	
05	93 #	37	-0-	-56	-0-	37 1				-0-	
06	60 #	32	-0-	-28	-0-	32 1				-0-	
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS (SM- 23)				56688 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID -> 282352	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 1740	-	1747	
02	7000	NO RPT	-0-	-7000	-0-					-0-	
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					-0-	
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					-0-	
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					-0-	
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					-0-	
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

DUFFY, G. A.		WELL #:		14	RRCID -> 122703	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 5686	PERF. 5391	-	5395	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

DUFFY, G. A.		WELL #:		23	RRCID -> 125598	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5384	-	5387	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 3818 - 3826	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)			56785 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.			058908								
YOUNGER UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 252293		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854 - 18332	
02	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6104 3	587 9	N	534	565 1	167
03	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6281 3	538 9	N	489	550 1	106
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6220 3	591 9	N	537	381 1	262
05	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6350 3	549 9	N	499	553 1	208
06	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	5981 3	503 9	N	457	555 1	110
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		110
BLACK STONE A-31			WELL #: 1H	RRCID -> 254841		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH	13097	PERF.12971 - 19162	
02	11088 X	10498	-0-	-590	-0-	10092 3	406 9	N	369	558 1	143
03	12276 X	11659	-0-	-617	-0-	11202 3	457 9	N	415	358 1	200
04	11880 X	11380	-0-	-500	-0-	10973 3	407 9	N	370	365 1	205
05	12245 X	12207	-0-	-38	-0-	11759 3	448 9	N	407	374 1	238
06	11640 X	11298	-0-	-342	-0-	10887 3	411 9	N	374	370 1	242
07	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			N	NO RPT		242
GUNTER			WELL #: 1H	RRCID -> 256463		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831 - 20000	
02	15232 X	14056	-0-	-1176	-0-	13503 3	553 9	N	503	1108 1	268
03	16864 X	16739	-0-	-125	-0-	15481 3	1258 9	N	1144	1125 1	287
04	16320 X	15772	-0-	-548	-0-	14598 3	1174 9	N	1067	1131 1	223
05	16864 X	15169	-0-	-1695	-0-	14072 3	1097 9	N	997	925 1	295
06	16320 X	15732	-0-	-588	-0-	14588 3	1144 9	N	1040	1113 1	222
07	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-			N	NO RPT		222
BROWN UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 260141		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH	13070	PERF.13080 - 19296	
02	8960 X	6995	-0-	-1965	-0-	6321 3	674 9	N	613	726 1	332
03	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	9341 3	811 9	N	737	744 1	325
04	9390 X	8549	-0-	-841	-0-	7922 3	627 9	N	570	556 1	339
05	9703 X	8085	-0-	-1618	-0-	7417 3	668 9	N	607	561 1	385
06	9810 X	9574	-0-	-236	-0-	8884 3	690 9	N	627	725 1	287
07	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			N	NO RPT		287

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	19600 X	19346	-0-	-254	-0-	17664	3	1682	9	N	1529	1871	1	531
03	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	19945	3	2010	9	N	1827	1873	1	485
04	21000 X	20526	-0-	-474	-0-	18700	3	1826	9	N	1660	1464	1	681
05	21700 X	21611	-0-	-89	-0-	19776	3	1835	9	N	1668	1994	1	355
06	21000 X	15473	-0-	-5527	-0-	14469	3	1004	9	N	913	904	1	364
07	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT			364
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
02	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	9943	3	215	9	N	195	189	1	218
03	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	11541	3	257	9	N	234	369	1	83
04	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	11217	3	231	9	N	210	187	1	106
05	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	10964	3	229	9	N	208	186	1	128
06	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	10887	3	220	9	N	200	183	1	145
07	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT			145
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
02	7616 X	6993	-0-	-623	-0-	6028	3	965	9	N	877	1128	1	248
03	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	8747	3	1142	9	N	1038	1125	1	161
04	8280 X	8046	-0-	-234	-0-	6980	3	1066	9	N	969	930	1	200
05	8556 X	8434	-0-	-122	-0-	7369	3	1065	9	N	968	925	1	243
06	8490 X	8463	-0-	-27	-0-	7464	3	999	9	N	908	929	1	222
07	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			222
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
02	2072 N	1663	-0-	-409	-0-	1630	3	33	9	N	30			320
03	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	1770	3	646	9	N	587	732	1	175
04	2250 N	1244	-0-	-1006	-0-	597	3	647	9	N	588	531	1	232
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1438	3	662	9	N	602	557	1	277
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	1747	3	672	9	N	611	735	1	153
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			153
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
02	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	6819	3	800	9	N	727	766	1	258
03	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7612	3	878	9	N	798	891	1	165
04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7503	3	866	9	N	787	764	1	188
05	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	7716	3	875	9	N	795	745	1	238
06	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7256	3	792	9	N	720	905	1	53
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			53
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
02	2884 X	2484	-0-	-400	-0-	1954	3	530	9	N	482	382	1	223
03	3193 X	2653	-0-	-540	-0-	2075	3	578	9	N	525	560	1	188
04	2100 X	1922	-0-	-178	-0-	1456	3	466	9	N	424	369	1	243
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	1935	3	564	9	N	513	367	1	389
06	2670 X	1769	-0-	-901	-0-	1325	3	444	9	N	404	556	1	237
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			237
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
02	2800 N	1734	-0-	-1066	1275	1469	3	265	9	N	241	191	1	178
03	2987 N	1712	-0-	-1275	-0-	1407	3	305	9	N	277	379	1	76
04	1920 N	1702	-0-	-218	-0-	1415	3	287	9	N	261	186	1	151
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1471	3	304	9	N	276	372	1	55
06	1650 N	1466	-0-	-184	-0-	1190	3	276	9	N	251	183	1	123
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			123

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	8763	3	1177	9	N	1070	1120	1	387
03	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	9128	3	1090	9	N	991	1083	1	295
04	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	8576	3	1137	9	N	1034	942	1	387
05	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	8161	3	1085	9	N	986	1098	1	275
06	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7072	3	1034	9	N	940	933	1	282
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			282
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
02	14B2 EXT	2556	-0-	2556	1041561	2284	3	272	9	N	247			492
03	14B2 EXT	1672	-0-	1672	1043233	1528	3	144	9	N	131	361	1	262
04	14B2 EXT	3691	-0-	3691	1046924	3512	3	179	9	N	163	182	1	243
*05	1050635 X	3711	-0-	-1046924	-0-	3467	3	244	9	N	222	187	1	278
*06	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	10544	3	1395	9	N	1268	1293	1	253
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			253
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977														
02	2912 X	2693	-0-	-219	-0-	2252	3	441	9	N	401	372	1	317
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2288	3	498	9	N	453	553	1	217
04	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2063	3	449	9	N	408	176	1	449
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2600	3	474	9	N	431	538	1	342
06	2700 X	2358	-0-	-342	-0-	1892	3	466	9	N	424	543	1	223
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			223
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513														
02	11564 X	7365	-0-	-4199	-0-	6908	3	457	9	N	415	572	1	146
03	12741 X	5847	-0-	-6894	-0-	5372	3	475	9	N	432	353	1	225
04	11430 X	6884	-0-	-4546	-0-	6537	3	347	9	N	315	376	1	165
05	11811 X	7548	-0-	-4263	-0-	7127	3	421	9	N	383	357	1	192
*06	8400 X	7460	-0-	-940	-0-	7043	3	417	9	N	379	359	1	212
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			212
JTL OPERATING CO., INC 448052 CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720														
02	10080 X	8441	-0-	-1639	-0-	7377	3	1064	9	N	967	899	1	807
03	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	7616	3	1078	9	N	980	910	1	877
04	10350 X	8057	-0-	-2293	-0-	7022	3	1035	9	N	941	917	1	901
05	10106 X	8541	-0-	-1565	-0-	7525	3	1016	9	N	924	932	1	893
06	9660 X	6444	-0-	-3216	-0-	5631	3	813	9	N	739	754	1	878
07	9331 X	7532	-0-	-1799	-0-	6589	2	943	9	N	857	932	1	803
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497 CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
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) 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
02	4732 X	3927	-0-	-805	-0-	3852 3	75 9	N		68		133
03	5022 X	4904	-0-	-118	-0-	4842 3	62 9	N		56		189
04	4800 X	4101	-0-	-699	-0-	4025 3	76 9	N		69	170 1	88
05	4774 X	4771	-0-	-3	-0-	4701 3	70 9	N		64		152
06	4740 X	4108	-0-	-632	-0-	4032 3	76 9	N		69	164 1	57
07	4898 X	3835	-0-	-1063	-0-	3768 3	67 9	N		61		118
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 14288 - 20721												
02	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12416 3	70 9	N		64	171 1	101
03	14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	14094 3	92 9	N		84		185
04	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	13814 3	76 9	N		69	177 1	77
05	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10175 3	52 9	N		47		124
06	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	12353 3	80 9	N		73		197
*07	20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	20528 3	74 9	N		67	170 1	94
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF. 13258 - 18528												
02	4816 X	3385	-0-	-1431	-0-	3321 3	64 9	N		58		225
03	6820 X	3636	-0-	-3184	-0-	3583 3	53 9	N		48	182 1	91
04	6600 X	1720	-0-	-4880	-0-	1675 3	45 9	N		41		132
05	5363 X	2874	-0-	-2489	-0-	2819 3	55 9	N		50		182
06	4230 X	2922	-0-	-1308	-0-	2877 3	45 9	N		41	171 1	52
07	3751 X	2606	-0-	-1145	-0-	2541 3	65 9	N		59		111
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF. 13250 - 18553												
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3045 3	52 9	N		47	153 1	72
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3112 3	58 9	N		53		125
04	1890 X	11	-0-	-1879	-0-	11 3		N		-0-		125
05	1953 X	15	-0-	-1938	-0-	15 3		N		-0-		125
06	1890 X	107	-0-	-1783	-0-	107 3		N		-0-		125
07	1953 X	52	-0-	-1901	-0-	52 3		N		-0-		125
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 12921 - 19418												
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N		-0-		67
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N		-0-		67
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1336 3	105 9	N		95		162
05	3100 N	8126	-0-	5026	5026	7861 3	265 9	N		241	177 1	226
06	3000 N	5741	-0-	2741	7767	5536 3	205 9	N		186	351 1	61
*07	3100 N	7278	-0-	4178	11945	7058 3	220 9	N		200	183 1	78
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	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												
02	1792 X	1064	-0-	-728	-0-	1058 3	6 9	N		5		56
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1630 3	31 9	N		28		84
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880 3	17 9	N		15		99
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1863 3	9 9	N		8		107
06	1620 N	978	-0-	-642	-0-	978 3		N		-0-		107
07	1953 N	924	-0-	-1029	-0-	924 3		N		-0-		107

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5495	3	31	9	N	28	107
03	9424	X	4907	-0-	-4517	-0-	4901	3	6	9	N	5	112
04	9120	X	5161	-0-	-3959	-0-	5087	3	74	9	N	67	179
05	8432	X	4910	-0-	-3522	-0-	4846	3	64	9	N	58	60
06	6540	X	4727	-0-	-1813	-0-	4655	3	72	9	N	65	125
07	6107	X	5098	-0-	-1009	-0-	5018	3	80	9	N	73	198
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT	-0-
07	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													
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-	-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-	-0-
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443													
02	7168	X	3943	-0-	-3225	-0-	3899	3	44	9	N	40	193
03	7936	X	7890	-0-	-46	-0-	7792	3	98	9	N	89	97
04	7710	X	4655	-0-	-3055	-0-	4602	3	53	9	N	48	145
05	7967	X	5251	-0-	-2716	-0-	5207	3	44	9	N	40	185
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7921	3	68	9	N	62	67
07	7905	X	7831	-0-	-74	-0-	7761	3	70	9	N	64	131
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847													
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	45
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	45
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	45
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	45
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-	45
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-	45
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638													
02	7476	X	7212	-0-	-264	-0-	7137	3	75	9	N	68	65
03	9765	X	7951	-0-	-1814	-0-	7865	3	86	9	N	78	143
04	9450	X	6950	-0-	-2500	-0-	6876	3	74	9	N	67	33
05	9765	X	7371	-0-	-2394	-0-	7290	3	81	9	N	74	107
06	7740	X	7381	-0-	-359	-0-	7298	3	83	9	N	75	182
07	7998	X	7486	-0-	-512	-0-	7416	3	70	9	N	64	86
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276													
02	7672	X	6910	-0-	-762	-0-	6694	3	216	9	N	196	228
03	8432	X	8131	-0-	-301	-0-	7704	3	427	9	N	388	256
04	8010	X	7369	-0-	-641	-0-	7369	3			N	-0-	75
05	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	7621	3	239	9	N	217	114
06	7860	X	7484	-0-	-376	-0-	7287	3	197	9	N	179	115
07	8122	X	7181	-0-	-941	-0-	6988	3	193	9	N	175	115

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837													
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
02	3388 X	2661	-0-	-727	-0-	2320 3	341 9	N	310	185 1			270
03	3565 X	2298	-0-	-1267	-0-	2298 3		N	-0-				270
04	3390 X	2309	-0-	-1081	-0-	2309 3		N	-0-	178 1			92
05	3503 X	2385	-0-	-1118	-0-	2295 3	90 9	N	82				174
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4104 3	91 9	N	83				257
07	2945 X	2583	-0-	-362	-0-	2497 3	86 9	N	78	178 1			157
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
02	27746 X	27746	-0-	-0-	-0-	26068 3	1678 9	N	1525	1634 1			51
03	31186 X	28256	-0-	-2930	-0-	26299 3	1957 9	N	1779	1639 1			191
04	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	24346 3	1352 9	N	1229	1254 1			166
05	30721 X	27807	-0-	-2914	-0-	26004 3	1803 9	N	1639	1574 1			231
06	29730 X	26331	-0-	-3399	-0-	24759 3	1572 9	N	1429	1614 1			46
07	30721 X	24859	-0-	-5862	-0-	23154 3	1705 9	N	1550	1286 1			310
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
02	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10903 3	110 9	N	100	174 1			145
03	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12077 3	111 9	N	101	183 1			63
04	10980 X	9696	-0-	-1284	-0-	9589 3	107 9	N	97				160
05	12183 X	11278	-0-	-905	-0-	11175 3	103 9	N	94	179 1			75
06	11790 X	10852	-0-	-938	-0-	10754 3	98 9	N	89				164
07	12183 X	10394	-0-	-1789	-0-	10308 3	86 9	N	78	176 1			66
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
02	9128 X	6760	-0-	-2368	-0-	6644 3	116 9	N	105	174 1			134
03	9920 X	7474	-0-	-2446	-0-	7387 3	87 9	N	79				213
04	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10509 3	147 9	N	134	182 1			165
05	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	11207 3	108 9	N	98	170 1			93
06	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9336 3	106 9	N	96				189
07	11005 X	9668	-0-	-1337	-0-	9558 3	110 9	N	100	173 1			116
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
02	13356 X	9558	-0-	-3798	-0-	9558 3		N	-0-				112
03	11656 X	11319	-0-	-337	-0-	11319 3		N	-0-				112
04	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11246 3	57 9	N	52				164
05	11656 X	10900	-0-	-756	-0-	10825 3	75 9	N	68	183 1			49
06	10950 X	10503	-0-	-447	-0-	10427 3	76 9	N	69				118
07	11656 X	10449	-0-	-1207	-0-	10405 3	44 9	N	40				158

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	5852	X	5023	-0-	-829	-0-	5016	3	7	9	N	6	175	1	84
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6198	3	89	9	N	81			165
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5426	3	95	9	N	86	175	1	76
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6315	3	75	9	N	68			144
06	5520	X	3611	-0-	-1909	-0-	3548	3	63	9	N	57			201
07	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5491	3	69	9	N	63	175	1	89
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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															
02	2828	X	1544	-0-	-1284	-0-	1450	3	94	9	N	85			172
03	3069	X	2246	-0-	-823	-0-	2201	3	45	9	N	41			213
04	2970	X	1126	-0-	-1844	-0-	1118	3	8	9	N	7	157	1	63
05	2511	X	1736	-0-	-775	-0-	1716	3	20	9	N	18			81
06	2160	X	146	-0-	-2014	-0-	136	3	10	9	N	9			90
07	2232	X	129	-0-	-2103	-0-	129	3			N	-0-			90
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113															
02	14588	X	12877	-0-	-1711	-0-	11568	3	1309	9	N	1190	897	1	416
03	16151	X	13386	-0-	-2765	-0-	12792	3	594	9	N	540	725	1	231
04	14160	X	13062	-0-	-1098	-0-	12141	3	921	9	N	837	899	1	169
05	14632	X	13146	-0-	-1486	-0-	12152	3	994	9	N	904	883	1	190
06	14160	X	12577	-0-	-1583	-0-	11605	3	972	9	N	884	871	1	203
07	14260	X	11238	-0-	-3022	-0-	10387	3	851	9	N	774	872	1	105
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127															
02	2800	X	707	-0-	-2093	-0-	675	3	32	9	N	29	183	1	124
03	3100	X	548	-0-	-2552	-0-	527	3	21	9	N	19			143
04	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	2098	3	123	9	N	112	175	1	80
05	3100	X	296	-0-	-2804	-0-	199	3	97	9	N	88			168
06	3000	X	193	-0-	-2807	-0-	181	3	12	9	N	11			179
07	2294	X	20	-0-	-2274	-0-	19	3	1	9	N	1			180
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327															
02	11228	X	10175	-0-	-1053	-0-	9937	3	238	9	N	216	165	1	195
03	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	11886	3	223	9	N	203	191	1	207
04	10920	X	7845	-0-	-3075	-0-	7695	3	150	9	N	136	168	1	175
05	11284	X	11077	-0-	-207	-0-	10882	3	195	9	N	177	177	1	175
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	10990	3	174	9	N	158	181	1	152
07	11284	X	10699	-0-	-585	-0-	10545	3	154	9	N	140	177	1	115

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
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	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564													
02	10164	X	86	-0-	-10078	-0-	86	3			N	-0-	71
03	11253	X	971	-0-	-10282	-0-	971	3			N	-0-	71
04	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12156	3	1186	9	N	1078	71
05	5115	X	11	-0-	-5104	-0-	11	3			N	-0-	71
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	71
07	13795	X	7025	-0-	-6770	-0-	6344	3	681	9	N	619	329
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742													
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010													
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853													
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5552	3	492	9	N	447	227
03	5859	X	4484	-0-	-1375	-0-	3997	3	487	9	N	443	138
04	5670	X	4761	-0-	-909	-0-	4277	3	484	9	N	440	237
05	6696	X	4572	-0-	-2124	-0-	4131	3	441	9	N	401	111
06	6480	X	3968	-0-	-2512	-0-	3489	3	479	9	N	435	193
07	6696	X	4715	-0-	-1981	-0-	4058	3	657	9	N	597	274
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900													
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2338	3	111	9	N	101	195
03	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1566	3	164	9	N	149	158
04	2160	X	696	-0-	-1464	-0-	561	3	135	9	N	123	116
05	2697	X	623	-0-	-2074	-0-	474	3	149	9	N	135	71
06	2610	X	1210	-0-	-1400	-0-	1053	3	157	9	N	143	57
07	2697	X	1165	-0-	-1532	-0-	1030	3	135	9	N	123	180
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330													
02	35504	X	28746	-0-	-6758	-0-	25765	3	2981	9	N	2710	403
03	29543	X	21580	-0-	-7963	-0-	19412	3	2168	9	N	1971	194
04	30377	X	30377	-0-	-0-	-0-	27219	3	3158	9	N	2871	186
05	29543	X	26869	-0-	-2674	-0-	23826	3	3043	9	N	2766	334
06	28590	X	21707	-0-	-6883	-0-	19778	3	1929	9	N	1754	188
07	29543	X	18918	-0-	-10625	-0-	16981	3	1937	9	N	1761	319

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	50064 X	45392	-0-	-4672	-0-	42070 3	3322 9	N	3020	2869 1	212		
03	55452 X	55452	-0-	-0-	-0-	51926 3	3526 9	N	3205	3260 1	157		
04	53070 X	35353	-0-	-17717	-0-	32570 3	2783 9	N	2530	2486 1	201		
05	51553 X	35520	-0-	-16033	-0-	32373 3	3147 9	N	2861	2742 1	320		
06	53070 X	39887	-0-	-13183	-0-	36332 3	3555 9	N	3232	3305 1	247		
07	54839 X	36781	-0-	-18058	-0-	33452 3	3329 9	N	3026	2895 1	378		
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609													
02	28980 X	26425	-0-	-2555	-0-	25140 3	1285 9	N	1168	1106 1	405		
03	32085 X	27465	-0-	-4620	-0-	26548 3	917 9	N	834	1086 1	153		
04	30630 X	27509	-0-	-3121	-0-	26925 3	584 9	N	531	543 1	141		
05	29264 X	27010	-0-	-2254	-0-	26256 3	754 9	N	685	737 1	89		
06	28320 X	25040	-0-	-3280	-0-	24336 3	704 9	N	640	564 1	165		
07	29264 X	24447	-0-	-4817	-0-	23797 3	650 9	N	591	547 1	209		
MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
MCMILLIAN 521516 WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
DENBURY ONSHORE, LLC 215343 BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA													
DENBURY ONSHORE, LLC 215343 BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER													
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000 VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312													
02	4004 X	3470	-0-	-534	-0-	2546 2	924 9	N	840	954 1	172		
03	4433 X	4381	-0-	-52	-0-	3148 2	1233 9	N	1121	1077 1	216		
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	3393 2	1317 9	N	1197	1153 1	260		
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	3662 2	1408 9	N	1280	1354 1	186		
06	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	3933 2	1703 9	N	1548	1471 1	263		
*07	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	3783 2	1317 9	N	1197	1318 1	142		

MAPLE BRANCH (YEGUA)		//CONT.//		57281 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER		
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104							
KEY-REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 226912		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
LION		WELL #:		1	RRCID -> 276550		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3368 - 3376		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27176 01/17/2015											
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)				57299 757	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
TICONDEROGA GAS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 281398		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
TICONDEROGA GAS UNIT D		WELL #:		1H	RRCID -> 281490		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 12529 - 13601		
02	5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-			Y	-0-		-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TICONDEROGA GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 281611		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10649 - 11265		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-		-0-
TICONDEROGA GAS UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 281696		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) //CONT.// 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281878 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10042 - 10052																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207					Y	-0-					211
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207					Y	-0-					211
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207					Y	-0-					211
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207					Y	-0-					211
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207					Y	-0-					211
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207					Y	-0-					211

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	
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2952	2	169	9	N	154	181	1	227
03	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	3027	2	211	9	N	192	179	1	240
04	3450	X	1988	-0-	-1462	-0-	1876	2	112	9	N	102	182	1	160
05	3565	X	2356	-0-	-1209	-0-	2178	2	178	9	N	162	187	1	135
06	3330	X	1347	-0-	-1983	-0-	1237	2	110	9	N	100	188	1	47
*07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4359	2	323	9	N	294	188	1	153

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)					57578 076	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560					
OHTO-SUN UNIT					WELL #: 21J	RRCID -> 149758	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7790 - 7793
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OHIO	SUN	UNIT				WELL #:	13ET	RRCID -> 184618	COMPL.	DATE 03/10/2001	TOTAL	DEPTH	8846	PERF.	8016	-	8313
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	-	5414
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARKHAM N. -BAY CITY, N (MARK.7900) //CONT.//				57578 570	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560														
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	24J	RRCID ->	168644	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL	DEPTH	8518	PERF.	7848	-	7851			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	DELQ	PR	310	-0-	310	520		310	5			Y	-0-					-0-	
03		963 X	443	-0-	-520	-0-		443	5			Y	-0-					-0-	
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	5			Y	-0-					-0-	
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	5			Y	-0-					-0-	
06		420 N	112	-0-	-308	-0-		112	5			Y	-0-					-0-	
07		217 N	112	-0-	-105	-0-		112	5			Y	-0-					-0-	

OHIO-SUN UNIT				WELL #:	26J	RRCID ->	172794	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	3558	-	3578			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 K	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8557	-	8628
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 18K	RRCID -> 272915	COMPL. DATE 02/25/2012	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8650	-	8660
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)			57578 874	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560							
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 14F	RRCID -> 211931	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8626	-	8630
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP)			57578 912	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560							
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12F	RRCID -> 199351	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8597	-	8604
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N. (7150) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO SUN UNIT										57578 970 701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 16E										RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6890 - 6900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO-SUN UNIT										57578 978 701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 17K										RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 7514 - 7518			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO-SUN UNIT										57578 984 701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 15A										RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934			
02	DELQ PR	223		-0-	223	403		223	5			Y	-0-					-0-	
03	526 R	123		-0-	-403	-0-		123	5			Y	-0-					-0-	
04	180 N	145		-0-	-35	-0-		145	5			Y	-0-					-0-	
05	165 N	165		-0-	-0-	-0-		165	5			Y	-0-					-0-	
06	165 N	165		-0-	-0-	-0-		165	5			Y	-0-					-0-	
*07	165 N	165		-0-	-0-	-0-		165	5			Y	-0-					-0-	
MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) HILCORP ENERGY COMPANY MCLEAN ET AL UNIT										57660 030 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1										RRCID -> 007302		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10197 - 10220			
02	1143 N	1143		-0-	-0-	-0-		934	1	183	3	Y	24					105	
								26	9										
03	1333 N	922		-0-	-411	-0-		701	1	182	3	Y	35					140	
								39	9										
04	1170 N	943		-0-	-227	-0-		709	1	227	3	Y	6					146	
								7	9										
05	1271 N	1000		-0-	-271	-0-		809	1	179	3	Y	11					157	
								12	9										
06	900 N	673		-0-	-227	-0-		582	1	89	3	Y	2					159	
								2	9										
07	961 N	564		-0-	-397	-0-		497	1	63	3	Y	4					163	
								4	9										
MARRS MCLEAN (MCLEAN) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROUSSARD										57660 750 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 2ST										RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10674 - 10717			
02	5868 X	5868		-0-	-0-	-0-		5814	2	54	9	N	49	100	1			64	
03	6324 X	6205		-0-	-119	-0-		6148	2	57	9	N	52					116	
04	6120 X	4729		-0-	-1391	-0-		4684	2	45	9	N	41					157	
05	6510 X	6000		-0-	-510	-0-		5958	2	42	9	N	38					194	
06	6300 X	5981		-0-	-319	-0-		5938	2	43	9	N	39	173	1		1	8	
07	6510 X	5412		-0-	-1098	-0-		5368	2	44	9	N	40					59	

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. G. W. BROWN UNIT													57660 870 810815	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 2													RRCID -> 270295	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 11008 - 11022						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
02	99719	99719	-0-	-0-	-0-		98916 3		803 9	N	730	713 1	1 8	178								
03	110050	107497	-0-	-2553	-0-		106653 3		844 9	N	767	732 1		213								
04	106500	102347	-0-	-4153	-0-		101562 3		785 9	N	714	749 1	1 8	177								
05	110050	103527	-0-	-6523	-0-		102740 3		787 9	N	715	740 1		152								
06	106500	97896	-0-	-8604	-0-		97183 3		713 9	N	648	561 1		239								
07	110050	98708	-0-	-11342	-0-		98020 3		688 9	N	625	724 1		140								
MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) B & G ENERGY CORPORATION DANIEL, BILL GOVERNOR													57758 525 040403	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 182329	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 9188 - 9194						
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67								
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67								
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67								
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67								
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67								
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67								
MARTIN RANCH (FRIO 14,600) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC PURE, ET AL GU													57787 500 916954	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1													RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF. 14676 - 14684						
02	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-		280 1		3646 2	N	-0-			110								
03	4309 #	4260	-0-	-49	-0-		310 1		3950 2	N	-0-			110								
04	4200	3942	-0-	-258	-0-		300 1		3642 2	N	-0-			110								
05	4340	4125	-0-	-215	-0-		310 1		3815 2	N	-0-			110								
06	4200	3872	-0-	-328	-0-		300 1		3572 2	N	-0-			110								
07	4340	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			110								
PURE ET AL GU													WELL #: 1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422 - 3433					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) SANDEL OPERATING COMPANY HICKS, B. B.													57800 500 747534	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
WELL #: 2													RRCID -> 096577	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 10406 - 10426						
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1561 2		51 9	N	46	163 1	2 8	68								
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1311 2		67 9	N	61			129								
04	1380 N	1284	-0-	-96	-0-		1233 2		51 9	N	46			175								
05	1798 N	1472	-0-	-326	-0-		1416 2		56 9	N	51	1 8		225								
06	1320 N	1027	-0-	-293	-0-		986 2		41 9	N	37			262								
*07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		2092 2		80 9	N	73	175 1		160								
MEDLAND ESTATE													WELL #: 1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 10828	PERF. 5640 - 5660					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)			58196 340	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 173			WELL #: 2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 1798 - 1801						
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)			58196 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
STATE TRACT 173			WELL #: 3AU	RRCID -> 176582	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2080 - 2092						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)			58196 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
STATE TRACT 194			WELL #: 6	RRCID -> 131004	COMPL. DATE 04/25/1989	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2784 - 2788						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2650)			58196 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
STATE TRACT 194			WELL #: 6	RRCID -> 086448	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2895 - 2901						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)			58196 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 199			WELL #: 1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2702 - 2706						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)			58197 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535					
STATE TRACT 173			WELL #: 3AL	RRCID -> 197833	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2514 - 2518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	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													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-	

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													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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													
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	903752								Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	903752								Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	903752								Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	903752								Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	903752								Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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					
02	111552 X	107846	-0-	-3706	-0-	1649	1	106028	2	Y	154	154	0							-0-	
						169	9														
03	134509 X	98623	-0-	-35886	-0-	1683	1	96791	2	Y	135	135	0							-0-	
						149	9														
04	130170 X	85486	-0-	-44684	-0-	1473	1	83907	2	Y	96	96	0							-0-	
						106	9														
05	134509 X	116335	-0-	-18174	-0-	1683	1	114456	2	Y	178	178	0							-0-	
						196	9														
06	115560 X	110421	-0-	-5139	-0-	1392	1	108885	2	Y	131	131	0							-0-	
						144	9														
07	119412 X	111815	-0-	-7597	-0-	1296	1	110385	2	Y	122	122	0							-0-	
						134	9														

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 185582		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 15686		PERF.14752 - 14896					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	

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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	
07	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	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	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										10/25/2016		-		PLUGGED 10/25/16							
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	
02	6468	X	5515	-0-	-953	-0-	10	1	5429	2	Y	69	106	1				96			
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	76	9	5993	2	Y	56	77	1				75			
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	62	9	5536	2	Y	51	79	1				47			
05	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	10	1	5551	2	Y	69	77	1				39			
06	5550	X	4768	-0-	-782	-0-	76	9	4683	2	Y	68	85	1				22			
*07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	75	9	81	9	Y	74						96			
							6133	2													

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	12208 X	12081	-0-	-127	-0-	10 1	11999 2	Y	65	83 1		86
03	14136 X	13426	-0-	-710	-0-	72 9	13269 2	Y	134	112 1		108
04	13680 X	12869	-0-	-811	-0-	10 1	12807 2	Y	47	114 1		41
05	14136 X	13198	-0-	-938	-0-	147 9	13049 2	Y	126	111 1		56
06	12990 X	12229	-0-	-761	-0-	10 1	12172 2	Y	43	78 1		21
07	13423 X	12517	-0-	-906	-0-	139 9	114 9	Y	104			125
STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 2-A)		58651 040		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394										
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:		1	RRCID -> 177264		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9180 - 9188	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

MAYES, SOUTH (FRIO 19) ABACO OPERATING, LLC MOODY FOUNDATION				58651 640 000894	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				1	RRCID -> 260387	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL	DEPTH 13049	PERF.12922 - 12934						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	896 N	535	-0-	-361	-0-	112 1 317 9	106	3	N	288	363	1			408
03	837 N	561	-0-	-276	-0-	124 1 343 9	94	3	N	312	535	1			185
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	120 1 356 9	87	3	N	324					509
05	589 N	476	-0-	-113	-0-	124 1 321 9	31	3	N	292	379	1			422
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	120 1 295 9	151	3	N	268	372	1			318
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	124 1 288 9	248	3	N	262	369	1			211
MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				521516 5	RRCID -> 184787	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11955 - 11970						
02	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	428 1 272 9	18400	2	N	247	263	1			276
03	20987 X	20878	-0-	-109	-0-	473 1 276 9	20129	2	N	251	179	1			348
04	20310 X	19796	-0-	-514	-0-	458 1 250 9	19088	2	N	227	182	1			393
05	20987 X	18413	-0-	-2574	-0-	473 1 250 9	17690	2	N	227	366	1			254
06	20310 X	17729	-0-	-2581	-0-	412 1 227 9	17090	2	N	206	184	1			276
07	20987 X	13188	-0-	-7799	-0-	305 1 220 9	12663	2	N	200	187	1			289
MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6				58651 685 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				23	RRCID -> 113719	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL	DEPTH 14900	PERF.12610 - 12920						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				58651 760 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				3	RRCID -> 038467	COMPL. DATE 01/01/1966	TOTAL	DEPTH 9992	PERF. 9068 - 9074						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 9100) HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST SCHERER, MRS. LULA RAY				58651 800 360394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				2	RRCID -> 162717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12068	PERF. 9453 - 9458					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2017 - P/A 03/04/17															

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 806

MCCOY (QUINN)				59107 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
QUINN, B. E.				WELL #:	1	RRCID ->	214543	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9050 - 9064		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)				59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
VINEYARD, ROBERT S.				WELL #:	1	RRCID -> 128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7694 -	7718
02	5460	X	3268	-0-	-2192	-0-	191	1	3067	2	N	9	105
03	6045	X	5003	-0-	-1042	-0-	281	1	4701	2	N	19	124
04	5850	X	4759	-0-	-1091	-0-	256	1	4491	2	N	11	135
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	310	1	4626	2	N	13	148
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	422	1	4525	2	N	13	161
07	4991	X	4862	-0-	-129	-0-	388	1	4472	2	N	2	163

SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 130371	COMPL. DATE 03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658	-	7706	
02	8568	X	7784	-0-	-784	-0-	453 43 9	1	7288	2	Y	39	179
03	9207	X	8356	-0-	-851	-0-	469 48 9	1	7839	2	Y	44	38
04	8730	X	7985	-0-	-745	-0-	429 37 9	1	7519	2	Y	34	72
05	8618	X	7164	-0-	-1454	-0-	447 35 9	1	6682	2	Y	32	104
06	8340	X	1354	-0-	-6986	-0-	115 44	1	1239	2	Y	-0-	104
07	8618	X	547	-0-	-8071	-0-	44	1	503	2	Y	-0-	104

AMMANN, HOMER TRUST				WELL #:	1ST	RRCID -> 131950	COMPL.	DATE 03/04/1989	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	N/A	
02	3311	X	3311	-0-	-0-	193	1	3106	2	N	11			89
						12	9							
03	3476	X	3476	-0-	-0-	196	1	3268	2	N	11			100
						12	9							
04	3392	X	3392	-0-	-0-	182	1	3195	2	N	14			114
						15	9							
05	3038	X	2926	-0-	-112	183	1	2734	2	N	8			122
						9	9							
06	2940	X	2774	-0-	-166	236	1	2530	2	N	7			129
						8	9							
*07	3248	X	3248	-0-	-0-	258	1	2979	2	N	10			139
						11	9							

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	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
02	3080 #	2646	-0-	-434	-0-	154 1	2478 2	N	13	200
03	4216	2750	-0-	-1466	-0-	14 9	2564 2	N	30	230
04	4080	2582	-0-	-1498	-0-	153 1	2440 2	N	3	233
05	4216	2635	-0-	-1581	-0-	33 9	2470 2	N	-0-	233
06	3840 #	2712	-0-	-1128	-0-	139 1	2481 2	N	-0-	233
07	2945 #	2525	-0-	-420	-0-	3 9	2323 2	N	-0-	233
						165 1				
						231 1				
						202 1				
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
MELLON (10500)		60357 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
LEMON, RICHARD G.		496332								
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:		RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF. 10251 - 10299
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
07	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
02	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1635 2	33 9	Y	30	196
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1976 2	23 9	Y	21	217
04	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1916 2	21 9	Y	19	60
05	1860 X	1722	-0-	-138	-0-	1700 2	22 9	Y	20	80
06	1920 X	1054	-0-	-866	-0-	1043 2	11 9	Y	10	90
*07	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2506 2	19 9	Y	17	107
HICKI, E. L. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF. N/A
02	2856 X	426	-0-	-2430	-0-	426 2		Y	-0-	213
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3262 2	7 9	Y	6	219
04	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3371 2	75 9	Y	68	287
05	3565 X	3159	-0-	-406	-0-	3150 2	9 9	Y	8	117
06	3150 X	555	-0-	-2595	-0-	554 2	1 9	Y	1	118
07	3565 X	3386	-0-	-179	-0-	3377 2	9 9	Y	8	126
BARKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 10333 - 10350
02	4844 X	1831	-0-	-3013	-0-	1816 2	15 9	N	14	225
03	5363 X	5271	-0-	-92	-0-	5196 2	75 9	N	68	127
04	5190 X	5134	-0-	-56	-0-	5090 2	44 9	N	40	167
05	5053 X	4774	-0-	-279	-0-	4724 2	50 9	N	45	212
06	5100 X	544	-0-	-4556	-0-	541 2	3 9	N	3	215
07	5301 X	3011	-0-	-2290	-0-	2932 2	79 9	N	72	114

MELLON (10500)				//CONT.//		60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//		747534										
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT				WELL #:				RRCID -> 092458		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10370 - 10392		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07		P&A COND	-0-	-0-	-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		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155

MENARD CREEK (COOK MTN)				60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
JMC RESOURCES CORP.				427742												
KIRBY				WELL #:		1		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6832 - 6873		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

MENEFE (FRIO 4350)				60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
H. ROADES, INC.				341527												
RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 131057		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 4578 - 4582		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MENEFE (FRIO 4900)				60476 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906												
WENGLAR				WELL #:		1		RRCID -> 244038		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4780 - 4783		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MENEFEE (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P/A 04/16/14																	

MENEFEE (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			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUN, N.			WELL #:	3	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7611 -	7617			
02	3621 R	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					25
03	3890 R	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					25
04	3330 #	1942	-0-	-1388	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					25
05	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-					N	-0-					25
06	3870 #	3220	-0-	-650	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					25
*07	4923 R	4923	-0-	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					25

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517									
MERCHANT OPERATORS FEE				WELL #: 1	RRCID -> 138156	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7999 - 8424				
02	4774	4774	-0-	-0-	4069	150 1	1794 3	Y	2573	2600 1			25
						2830 9							
03	5274	5274	-0-	-0-	4069	143 1	2014 3	Y	2834	2831 1			28
						3117 9							
04	9279	5210	-0-	-4069	-0-	186 1	1833 3	Y	2901	2844 1			85
						3191 9							
05	4773	4773	-0-	-0-	-0-	221 1	1416 3	Y	2851	2910 1			26
						3136 9							
06	138156	4142	-0-	-134014	-0-	160 1	1215 3	Y	2515	2486 1			55
						2767 9							
07	1302	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT				55
MERCY (9100, WILCOX)				60589 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CENTRAL COLE & COKE				WELL #: 2B	RRCID -> 246077	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH	12432	PERF. 9888 - 9892				
02	18536 #	17834	-0-	-702	-0-	2901 1	11439 2	Y	694	723 1			214
						2731 3							
03	21731 #	20210	-0-	-1521	-0-	3308 1	12769 2	Y	760	738 1			236
						3297 3							
04	21030 #	19163	-0-	-1867	-0-	3299 1	12051 2	Y	734	726 1			244
						3006 3							
05	20336	19657	-0-	-679	-0-	3568 1	11858 2	Y	715	717 1			242
						3444 3							
06	19680	18665	-0-	-1015	-0-	3466 1	11594 2	Y	640	713 1			169
						2901 3							
07	20212 #	19877	-0-	-335	-0-	3628 1	13592 2	Y	737	716 1			190
						1846 3							
MERCY (10400 WILCOX)				60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
CICO OIL & GAS COMPANY				153410									
MERCY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172018	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 10225 - 10231				
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	87 1	4142 2	N	311	369 1			125
						342 9							
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	96 1	4506 2	N	330	360 1			95
						363 9							
04	4260 X	3115	-0-	-1145	-0-	60 1	2821 2	N	213	178 1			130
						234 9							
05	5053 X	342	-0-	-4711	-0-	63 1	279 9	N	254	177 1			207
06	4890 X	336	-0-	-4554	-0-	93 1	243 9	N	221	368 1			60
07	5053 X	245	-0-	-4808	-0-	98 1	147 9	N	134				194

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS														
//CONT.//		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 12535		PERF.10352 - 10364				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2632 X	1407	-0-	-1225	-0-	225 1	887 2	Y	76	185 1			55	
						211 3	84 9							
03	2914 X	1704	-0-	-1210	-0-	275 1	1063 2	Y	84				139	
						274 3	92 9							
04	2490 X	1987	-0-	-503	-0-	338 1	1235 2	Y	96				235	
						308 3	106 9							
05	2573 X	2121	-0-	-452	-0-	384 1	1275 2	Y	83	184 1			134	
						371 3	91 9							
06	2130 X	2048	-0-	-82	-0-	377 1	1261 2	Y	86				220	
						315 3	95 9							
07	2046 X	2010	-0-	-36	-0-	367 1	1375 2	Y	74	186 1			108	
						187 3	81 9							
CENTRAL COAL & COKE														
WELL #:		7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303				
02	3024 X	2281	-0-	-743	-0-	385 1	1517 2	Y	15	21 1			25	
						362 3	17 9							
03	3348 X	2610	-0-	-738	-0-	441 1	1704 2	Y	22	20 1			27	
						441 3	24 9							
04	3240 X	2088	-0-	-1152	-0-	372 1	1360 2	Y	15	19 1			23	
						339 3	17 9							
05	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	497 1	1653 2	Y	14				37	
						480 3	15 9							
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	488 1	1634 2	Y	13	33 1			17	
						409 3	14 9							
*07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	535 1	2006 2	Y	22	18 1			21	
						273 3	24 9							
FOSTER LUMBER CO														
WELL #:		3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364				
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	54 1	214 2	Y	2	4 1			1	
						52 3	2 9							
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	33 1	129 2	Y	-0-				1	
						34 3								
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	46 1	167 2	Y	4				5	
						41 3	4 9							
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	38 1	126 2	Y	-0-	3 1			2	
						36 3								
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	55 1	183 2	Y	1				3	
						45 3	1 9							
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	49 1	184 2	Y	-0-	2 1			1	
						25 3								
CAMPBELL GAS UNIT														
WELL #:		1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519				
02	840 X	659	-0-	-181	-0-	111 1	440 2	Y	3	8 1			5	
						105 3	3 9							
03	899 X	663	-0-	-236	-0-	113 1	436 2	Y	2	5 1			2	
						112 3	2 9							
04	870 X	676	-0-	-194	-0-	121 1	442 2	Y	3	2 1			3	
						110 3	3 9							
05	837 X	715	-0-	-122	-0-	135 1	448 2	Y	2	2 1			3	
						130 3	2 9							
06	630 N	504	-0-	-126	-0-	96 1	323 2	Y	4	3 1			4	
						81 3	4 9							
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	108 1	406 2	Y	9	9 1			4	
						55 3	10 9							

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS "D"				//CONT.// 386310 WELL #:	60589 950 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SAN JACINTO						
						RRCID ->	168291	COMPL.	DATE	10/09/2013	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.10220	-	10228			
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
02	1036	X	469	-0-	-567	-0-			80 75	1 3	314	2	Y	-0-	5	1			1
03	775	X	685	-0-	-90	-0-			117 116	1 3	450	2	Y	2	3	1			-0-
04	1140	X	857	-0-	-283	-0-			153 139	1 3	558	2	Y	6	5	1			1
05	1178	X	619	-0-	-559	-0-			115 111	1 3	382	2	Y	10	9	1			2
06	1140	X	416	-0-	-724	-0-			80 67	1 3	267	2	Y	2	4	1			-0-
*07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-			215 109	1 3	805	2	Y	9	9	1			-0-
BERGER-CARNES					WELL #:	2	RRCID ->	168292	COMPL.	DATE	05/03/1998	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10209	-	10300		
02	6552	X	6480	-0-	-72	-0-			1067 1005	1 3	4208	2	Y	182	236	1			141
03	7347	X	7056	-0-	-291	-0-			1167 1164	1 3	4505	2	Y	200	235	1			106
04	7110	X	6929	-0-	-181	-0-			1203 1096	1 3	4393	2	Y	215	142	1			179
05	7223	X	7087	-0-	-136	-0-			1307 1262	1 3	4345	2	Y	157	123	1			213
06	6990	X	6667	-0-	-323	-0-			1254 1049	1 3	4195	2	Y	154	181	1			186
07	7161	X	6800	-0-	-361	-0-			1256 640	1 3	4707	2	Y	179	255	1			110
BERGER CARNES UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	235004	COMPL.	DATE	08/27/2007	TOTAL	DEPTH	12058	PERF.10850	-	10852		
02	3332	X	2569	-0-	-763	-0-			421 397	1 3	1662	2	Y	81	128	1			83
03	3782	X	3599	-0-	-183	-0-			592 591	1 3	2286	2	Y	118	134	1			67
04	3660	X	1818	-0-	-1842	-0-			320 292	1 3	1171	2	Y	32	41	1			58
05	3782	X	124	-0-	-3658	-0-			24 22	1 3	78	2	Y	-0-	58	1			-0-
06	3600	X	123	-0-	-3477	-0-			24 19	1 3	79	2	Y	1	1	1			-0-
*07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-			722 368	1 3	2705	2	Y	145	101	1			44
MERCY (10950 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COAL & COKE					WELL #:	1 B	RRCID ->	143339	COMPL.	DATE	10/31/1992	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.10954	-	10964		
02	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-			1418 1336	1 3	5592	2	Y	9	9	1			2
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-			1479 1473	1 3	5708	2	Y	7	8	1			1
04	8310	X	7736	-0-	-574	-0-			1389 1265	1 3	5072	2	Y	9	9	1			1
05	8959	X	7708	-0-	-1251	-0-			1456 1405	1 3	4837	2	Y	9	9	1			1
06	8670	X	7441	-0-	-1229	-0-			1434 1200	1 3	4796	2	Y	10	11	1			-0-
07	8959	X	3199	-0-	-5760	-0-			608 310	1 3	2278	2	Y	3	3	1			-0-

MERCY, SE. (9400)		60594 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055									
BULLPEN		WELL #: 1		RRCID -> 265187		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13446		PERF. 9453 - 9458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-				N	580	221
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	377	228
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	378	248
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	141	210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	872	233
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	233
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - P/A 04/07/17											
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6084 - 6103	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6775 - 6790	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN				61350 500 068324 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 138418		EXEMPT COMPL. DATE 03/01/1991				CNTY: BURLESON TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-			10 22	1 9	31	2	N	20					140
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-			15 28	1 9	41	2	N	25					165
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-			12 24	1 9	41	2	N	22					187
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-			12 22	1 9	38	2	N	20	175	1			32
06	90	N	77	-0-	-13	-0-			15 20	1 9	42	2	N	18					50
07	93	N	84	-0-	-9	-0-			13 32	1 9	39	2	N	29					79
MILTON, E. (WILCOX 9800) CSL EXPLORATION, LP EAST MILTON UNIT 1				61758 250 191804 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 049025		ONE WELL COMPL. DATE 07/25/1994				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45
HAMILL SWD				WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998				TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740							
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX) CSL EXPLORATION, LP EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1				61759 500 191804 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 150317		CAPACITY COMPL. DATE 03/25/1994				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260							
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	5			5	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	9			9	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	13			13	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	18			18	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	22			22	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							
02	10276	X	9242	-0-	-1034	-0-			9169	2	73	9	Y	66					99
03	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-			11712	2	99	9	Y	90	130	1			59
04	11910	X	11386	-0-	-524	-0-			11208	2	178	9	Y	162	123	1			98
05	12307	X	11599	-0-	-708	-0-			11493	2	106	9	Y	96	123	1			71
06	11910	X	9886	-0-	-2024	-0-			9803	2	83	9	Y	75	121	1			25
07	11811	X	9195	-0-	-2616	-0-			9133	2	62	9	Y	56					81
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	DLO	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	DLO	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	DLO	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	DLO	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	DLO	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

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	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
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			63
03	868 N	672	-0-	-196	-0-	672 2			63
04	780 N	660	-0-	-120	-0-	660 2			63
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	750 2			63
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 2			63
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2			63
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175							
BUSCH GAS UNIT 0/A		WELL #: 3UT		RRCID -> 157013		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BUSCH GAS UNIT 0/A		WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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	
02	980 X	533	-0-	-447	-0-	519 2	14 9	Y	11
03	1271 X	673	-0-	-598	-0-	652 2	21 9	Y	30
04	1230 X	760	-0-	-470	-0-	719 2	41 9	Y	40
05	1271 X	636	-0-	-635	-0-	618 2	18 9	Y	36
06	960 X	781	-0-	-179	-0-	757 2	24 9	Y	34
*07	784 X	784	-0-	-0-	-0-	767 2	17 9	Y	49
HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A	
02	1316 X	1264	-0-	-52	-0-	1230 2	34 9	Y	-0-
03	1519 X	1443	-0-	-76	-0-	1398 2	45 9	Y	41
04	1500 X	1299	-0-	-201	-0-	1231 2	68 9	Y	57
05	1550 X	1314	-0-	-236	-0-	1278 2	36 9	Y	49
06	1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1353 2	44 9	Y	46
07	1457 X	1260	-0-	-197	-0-	1234 2	26 9	Y	70
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/		G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966	
								TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MILTON, N. (13000)														CNTY: HARRIS	
CSL EXPLORATION, LP															
HAMILL GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234															
M O	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
02	2716 X	2290	-0-	-426	-0-	2228	2	62	9	Y	56	83	1		4
03	DLQ G-10	2595	-0-	2595	2595	2512	2	83	9	Y	75				79
04	DLQ G-10	2367	-0-	2367	4962	2245	2	122	9	Y	111	82	1		108
05	DLQ G-10	2433	-0-	2433	7395	2367	2	66	9	Y	60	75	1		93
06	DLQ G-10	2315	-0-	2315	9710	2242	2	73	9	Y	66	71	1		88
07	DLQ G-10	2507	-0-	2507	12217	2452	2	55	9	Y	50				138
GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030															
02	4900 X	4749	-0-	-151	-0-	4715	2	34	9	Y	31				46
03	5363 X	5020	-0-	-343	-0-	4983	2	37	9	Y	34	49	1		31
04	5430 X	5213	-0-	-217	-0-	5133	2	80	9	Y	73	56	1		48
05	5611 X	5253	-0-	-358	-0-	5214	2	39	9	Y	35	46	1		37
06	5430 X	5254	-0-	-176	-0-	5214	2	40	9	Y	36	56	1		17
07	5394 X	5298	-0-	-96	-0-	5261	2	37	9	Y	34				51
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006															
02	756 X	355	-0-	-401	-0-	353	2	2	9	Y	2				33
03	806 X	644	-0-	-162	-0-	638	2	6	9	Y	5				38
04	780 X	336	-0-	-444	-0-	335	2	1	9	Y	1				39
05	713 X	436	-0-	-277	-0-	434	2	2	9	Y	2				41
06	690 X	450	-0-	-240	-0-	443	2	7	9	Y	6				47
*07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	Y	5	23	1		29
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393															
02	6636 X	4618	-0-	-2018	-0-	4589	2	29	9	Y	26				53
03	6541 X	6409	-0-	-132	-0-	6370	2	39	9	Y	35				88
04	6330 X	6043	-0-	-287	-0-	6003	2	40	9	Y	36				124
05	6541 X	5669	-0-	-872	-0-	5639	2	30	9	Y	27				151
06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6326	2	41	9	Y	37				188
07	6417 X	6037	-0-	-380	-0-	5995	2	42	9	Y	38	156	1		70
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															
02	280 N	22	-0-	-258	-0-	18	1	4	9	N	4				210
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-	148	1		62
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	N	-0-				62
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	2	N	-0-				62
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-				62
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	9	1	69	2	N	2				64
						2	9								
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498															
02	9660 X	9103	-0-	-557	-0-	84	1	8903	2	N	105	165	1		28
						116	9								
03	9982 X	9607	-0-	-375	-0-	93	1	9396	2	N	107				135
						118	9								
04	9270 X	8942	-0-	-328	-0-	90	1	8735	2	N	106	170	1		71
						117	9								
*05	10075 X	9136	-0-	-939	-0-	93	1	8944	2	N	90				161
						99	9								
*06	9750 X	8940	-0-	-810	-0-	90	1	8761	2	N	81	167	1		75
						89	9								
07	10075 X	8931	-0-	-1144	-0-	93	1	8742	2	N	87				162
						96	9								

MILTON, N. (13000)													CNTY: HARRIS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
BUSCH G. U.															
WELL #: 1															
RRCID -> 039549															
COMPL. DATE 06/01/1966															
TOTAL DEPTH 15510															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			129
BUSCH GAS UNIT 0/A															
WELL #: 2															
RRCID -> 100447															
COMPL. DATE 07/10/1995															
TOTAL DEPTH 18000															
PERF. 11894 - 12012															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HAMILL ESTATE															
WELL #: 1															
RRCID -> 140785															
COMPL. DATE 02/08/1992															
TOTAL DEPTH 14250															
PERF. 13166 - 13210															
02	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	12363	3	173	9	N	157	167	1		154
03	14105 X	12849	-0-	-1256	-0-	12683	3	166	9	N	151	177	1		128
04	13650 X	12808	-0-	-842	-0-	12647	3	161	9	N	146	170	1		104
*05	14105 X	12811	-0-	-1294	-0-	12646	3	165	9	N	150	168	1		86
*06	13440 X	12199	-0-	-1241	-0-	12028	3	171	9	N	155	170	1		71
07	13888 X	12976	-0-	-912	-0-	12813	3	163	9	N	148	153	1		66
HAMILL ESTATE															
WELL #: 2															
RRCID -> 155954															
COMPL. DATE 08/26/1995															
TOTAL DEPTH 15206															
PERF. 15075 - 15132															
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4792	3	44	9	N	40	168	1		25
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5168	3	41	9	N	37				62
04	5070 X	4901	-0-	-169	-0-	4859	3	42	9	N	38				100
*05	5363 X	5045	-0-	-318	-0-	5003	3	42	9	N	38				138
*06	5190 X	4969	-0-	-221	-0-	4911	3	58	9	N	53				191
07	5363 X	4670	-0-	-693	-0-	4642	3	28	9	N	25	160	1		56
BUSCH GAS UNIT 0/A															
WELL #: 3LT															
RRCID -> 157012															
COMPL. DATE 06/07/1995															
TOTAL DEPTH 12360															
PERF. 12024 - 12050															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BUSCH GAS UNIT 0/A															
WELL #: 4LT															
RRCID -> 157019															
COMPL. DATE 07/17/1995															
TOTAL DEPTH 12369															
PERF. 12026 - 12050															
02	3528 X	2798	-0-	-730	-0-	84	1	2683	2	Y	28				140
						31	9								
03	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	93	1	2969	2	Y	29				169
						32	9								
04	3150 X	2848	-0-	-302	-0-	90	1	2730	2	Y	25				194
						28	9								
*05	3100 X	3050	-0-	-50	-0-	93	1	2933	2	Y	22				216
						24	9								
*06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	90	1	2908	2	Y	19	166	1		69
						21	9								
*07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	93	1	3106	2	Y	24				93
						26	9								

MILTON, N. (13000) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SWEENEY GU #2										//CONT.// 61759 800 //CONT.// 450175 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HARRIS																			
										RRCID -> 179756										COMPL. DATE 07/18/2001										TOTAL DEPTH 15500										PERF.13044 - 13104																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE																												
02		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	11255	2	N					107		175	1						70																												
03		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		118	9	12013	2	N					97									167																												
04		11310 X	11291	-0-	-19	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-		107	9	11084	2	N					106		179	1						94																												
*05		11687 X	10009	-0-	-1678	-0-	-1678	-0-	-0-	-0-	-0-		117	9	9847	2	N					65									159																												
*06		11310 X	10858	-0-	-452	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	-0-		72	9	10666	2	N					93		173	1						79																												
07		11687 X	10842	-0-	-845	-0-	-845	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	10653	2	N					87									166																												
													102	9																																													
													93	1																																													
													96	9																																													
SWEENEY GAS UNIT #1										WELL #: 2										RRCID -> 186889										COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 16700										PERF.15080 - 15100									
02		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	3577	2	N					23		170	1						112																												
03		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	9	3812	2	N					25									137																												
04		3750 X	3694	-0-	-56	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	3575	2	N					26									163																												
*05		3875 X	3652	-0-	-223	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	-0-		28	9	3536	2	N					21									184																												
*06		3750 X	3705	-0-	-45	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	3585	2	N					27									211																												
07		3875 X	3698	-0-	-177	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	-0-		30	9	3574	2	N					28									239																												
													93	1																																													
													31	9																																													
MOORES (YEGUA EY-2) CML EXPLORATION, LLC MOORE, J. M., ET AL										62725 200 120648 WELL #: 99										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FORT BEND																			
										RRCID -> 007428										COMPL. DATE 07/27/1953										TOTAL DEPTH 7700										PERF. 7192 - 7236																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				NO RPT									-0-																												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				NO RPT									-0-																												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				NO RPT									-0-																												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				NO RPT									-0-																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				NO RPT									-0-																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
02		5152 X	4473	-0-	-679	-0-	-679	-0-	-0-	-0-	-0-		4232	2	241	9	Y					219		180	1						217																												
03		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4247	2	168	9	Y					153		178	1						192																												
04		5280 X	4522	-0-	-758	-0-	-758	-0-	-0-	-0-	-0-		4301	2	221	9	Y					201		179	1						214																												
05		6572 X	6093	-0-	-479	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	-0-		5854	2	239	9	Y					217		189	1						242																												
06		6360 X	3342	-0-	-3018	-0-	-3018	-0-	-0-	-0-	-0-		3196	2	146	9	Y					133		191	1						184																												
07		4960 X	922	-0-	-4038	-0-	-4038	-0-	-0-	-0-	-0-		920	2	2	9	Y					2		152	1						34																												
MOORE, J. M.										WELL #: 189										RRCID -> 162712										COMPL. DATE 01/18/1997										TOTAL DEPTH 8700										PERF. 7826 - 7840									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT									-0-																												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT									-0-																												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT									-0-																												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT									-0-																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT									-0-																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT									-0-																												

MOORES (YEGUA 6700)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M.														
WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	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														
02	840	#	578	-0-	-262	-0-	578	2				N	-0-	55
03	992	#	748	-0-	-244	-0-	748	2				N	-0-	55
04	990	#	811	-0-	-179	-0-	811	2				N	-0-	55
05	1023	#	781	-0-	-242	-0-	781	2				N	-0-	55
06	990	#	730	-0-	-260	-0-	730	2				N	-0-	55
07	837	#	731	-0-	-106	-0-	731	2				N	-0-	55
MOORES (YEGUA 7300)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M.														
WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MOORES (YEGUA 7400)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MOORES (YEGUA 7600)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MOORES (YEGUA 7600)			//CONT.//			62725 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:			78			RRCID -> 007438			COMPL. DATE 04/21/1951			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-	
07	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			
02	5205	5205	-0-	-0-	-0-	5202	2	3	9	N	3						50	
03	3307	3307	-0-	-0-	-0-	3296	2	11	9	N	10						60	
04	3987	3987	-0-	-0-	-0-	3961	2	26	9	N	24						84	
05	3283	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	N	10						94	
06	2891	2891	-0-	-0-	-0-	2888	2	3	9	N	3						97	
*07	2837	2837	-0-	-0-	-0-	2807	2	30	9	N	27						124	
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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	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			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MOORES ORCHARD*			//CONT.//			62739 002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//			120648														
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:			159	RRCID -> 059013			COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:			199	RRCID -> 113426			COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608							
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MOORES ORCHARD (WILCOX)			62739 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND								
CARTER-LANGHAM, INC.			138630																	
FREUDENSPRUNG			WELL #:			2	RRCID -> 121488			COMPL. DATE 05/23/1986			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650							
02	8820	2966	-0-	-5854	-0-	1000	1	1966	2	N	-0-								27	
03	9300	2806	-0-	-6494	-0-	1000	1	1806	2	N	-0-								27	
04	8263 R	8263	-0-	-0-	-0-	1000	1	7263	2	N	-0-								27	
05	8238 R	8238	-0-	-0-	-0-	1000	1	7043	2	N	177	177	2						27	
						195	9													
06	11723	11723	-0-	-0-	-0-	1000	1	10723	2	N	-0-								27	
07	8525 #	3765	-0-	-4760	-0-	1000	1	2765	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							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
07	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							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
07	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							
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-								28	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-								28	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-								28	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-								28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-					28	1		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT								-0-	

MOSS BLUFF, NORTH CHOICE EXPLORATION, INC. MIDDLETON												63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
												150655											
WELL #: 1ST												RRCID -> 262466				COMPL. DATE 05/05/2011				TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44					
H.E.R. OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1												340442											
WELL #: 1												RRCID -> 214064				COMPL. DATE 11/02/2006				TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT												916954											
WELL #: 1												RRCID -> 229803				COMPL. DATE 05/06/2007				TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT												63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
												916954											
WELL #: 1ST												RRCID -> 262727				COMPL. DATE 11/17/2010				TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138			
02	57764	X	54801	-0-	-2963	-0-	837	1	52770	2	N	1085	914	1	4	8		284					
							1194	9															
03	63519	X	48839	-0-	-14680	-0-	742	1	46958	2	N	1035	1105	1	2	8		212					
							1139	9															
04	61410	X	58997	-0-	-2413	-0-	796	1	56883	2	N	1198	1110	1				300					
							1318	9															
05	59830	X	54019	-0-	-5811	-0-	887	1	51929	2	N	1094	1091	1	2	8		301					
							1203	9															
06	58710	X	56183	-0-	-2527	-0-	848	1	54105	2	N	1118	1093	1	6	8		320					
							1230	9															
07	61163	X	NO RPT	-0-	-61163	-0-					N	NO RPT						320					
MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN												63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
												447952											
WELL #: 2FL												RRCID -> 198085				COMPL. DATE 10/05/2003				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590			
02	24696	X	21475	-0-	-3221	-0-	21475	2			Y	-0-						82					
03	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	26857	2	12	9	Y	11						93					
04	27775	X	27775	-0-	-0-	-0-	27676	2	99	9	Y	90						183					
05	27156	X	25340	-0-	-1816	-0-	25036	2	304	9	Y	276	195	1				264					
06	26280	X	22123	-0-	-4157	-0-	22123	2			Y	-0-						264					
07	28706	X	25555	-0-	-3151	-0-	25555	2			Y	-0-	171	1				93					

MOSS BLUFF, NW. (10600)														
JOY RESOURCES, INC.														
MARIALLAN														
WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 10442 - 10500														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4452 X	3164	-0-	-1288	-0-	780	1	2384	2	Y	-0-		1
03		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	784	1	2299	2	Y	-0-		1
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	956	1	2255	2	Y	-0-		1
05		4526 X	4451	-0-	-75	-0-	1242	1	3209	2	Y	-0-		1
06		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	1152	1	2701	2	Y	-0-		1
07		3503 X	3359	-0-	-144	-0-	914	1	2445	2	Y	-0-		1

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)														
OMIMEX PETROLEUM, INC.														
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)														
OMIMEX PETROLEUM, INC.														
DAVIS, SWILLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)														
OMIMEX PETROLEUM, INC.														
VINSON, P. E.														
WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)														
EOG RESOURCES, INC.														
WASH-MCADAMS -A- UNIT														
WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF. 11723 - 11743														
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		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	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		
02	9436 #	6889	-0-	-2547	-0-	352	1	6504	2	N	30		195		
03	9796 #	7846	-0-	-1950	-0-	374	1	7432	2	N	36		231		
04	8640 #	7333	-0-	-1307	-0-	396	1	6891	2	N	42	172 1	101		
05	8308 #	6610	-0-	-1698	-0-	407	1	6171	2	N	29		130		
06	7590 #	6998	-0-	-592	-0-	355	1	6606	2	N	34		164		
07	7843 #	7389	-0-	-454	-0-	434	1	6915	2	N	36		200		
						40	9								
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)														CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.															
MOSSY GROVE GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A															
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	672	1	3373	2	N	42	125 1	84		
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	681	1	3590	2	N	40		124		
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	578	1	3512	2	N	10		134		
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	617	1	3616	2	N	41		175		
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	648	1	3431	2	N	35		210		
*07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	625	1	3662	2	N	31	191 1	50		
						34	9								
WASH-MCADAMS -A- UNIT														PERF.12185 - 18650	
WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650															
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	554	1	386	2	N	10		82		
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	539	1	536	2	N	6		88		
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	469	1	249	2	N	-0-		88		
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	525	1	626	2	N	-0-		88		
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	545	1	712	2	N	-0-		88		
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	528	1	868	2	N	34		122		
						37	9								
COLBURN UNIT														PERF.11890 - 20001	
WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143		

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)													CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.														
DICKENS UNIT A-231														
WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3498	-0-	-366	-0-	584	1	2914	2	N	-0-			108
03	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	541	1	2506	2	N	40			148
						44	9							
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	577	1	3434	2	N	14			162
						15	9							
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	635	1	3056	2	N	-0-			162
06	4140 X	3579	-0-	-561	-0-	625	1	2908	2	N	42	186	1	18
						46	9							
07	4154 X	3465	-0-	-689	-0-	594	1	2871	2	N	-0-			18
PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930														
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	206	1	2221	2	N	12			318
						13	9							
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2240	2	N	20			338
						22	9							
04	2010 N	1128	-0-	-882	-0-	53	1	1068	2	N	6	169	1	175
						7	9							
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	476	1	2359	2	N	1			176
						1	9							
06	3000 N	3300	-0-	300	300	477	1	2813	2	N	9			185
						10	9							
*07	3100 N	3120	-0-	20	320	369	1	2743	2	N	7			192
						8	9							
WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322														
02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	483	1	1746	2	N	36			186
						40	9							
03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	210	1	2155	2	N	1			187
						1	9							
04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	119	1	1964	2	N	9			196
						10	9							
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	319	1	2116	2	N	40			236
						44	9							
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	601	1	2742	2	N	24	186	1	74
						26	9							
*07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	681	1	2905	2	N	25			99
						28	9							
WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860														
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	690	1	2228	2	N	35			166
						39	9							
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	732	1	2632	2	N	51	147	1	70
						56	9							
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	664	1	2435	2	N	75			145
						83	9							
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	713	1	2298	2	N	79	124	1	100
						87	9							
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	735	1	2869	2	N	65	122	1	43
						72	9							
*07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	755	1	3524	2	N	70			113
						77	9							

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. RIBEYE UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		63239 660 253162 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WALKER								
						RRCID ->	191426	COMPL.	DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11826 -	17233					
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
02	2212	X	1721	-0-	-491	-0-	508 52 9	1			1161	2	N		47						241
03	1643	X	400	-0-	-1243	-0-	400 1	1					N		-0-						241
04	1620	X	1462	-0-	-158	-0-	446 1	1			1016	2	N		-0-						241
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	552 1	1			1374	2	N		-0-						241
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	346 1	1			668	2	N		4	156	1				89
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	419 6 9	1			1186	2	N		5						94

TANQUERAY UNIT					WELL #:	1RE	RRCID ->	193240	COMPL.	DATE	12/11/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13481 -	21295				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N			28						340
03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8745	2			35	9	N		32	171	1				201
04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8062	2			41	9	N		37						238
05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8075	2			41	9	N		37						275
06	8490	X	7810	-0-	-680	-0-	7784	2			26	9	N		24						299
07	8773	X	7921	-0-	-852	-0-	7886	2			35	9	N		32	179	1				152

BOMBAY UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	195306	COMPL.	DATE	02/26/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12944 -	20480				
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-						N			-0-						70
03	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	2406	2				N			-0-						70
04	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	2359	2				N			-0-						70
05	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2				N			-0-						70
06	2640	X	2322	-0-	-318	-0-	2322	2				N			-0-						70
07	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	2321	2				N			-0-						70

COLBURN UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	279119	COMPL.	DATE	01/01/2015	TOTAL	DEPTH	12411	PERF.	12701 -	17660				
02	6608	X	4046	-0-	-2562	-0-	944 66 9	1			3036	2	N		60						151
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1098 72 9	1			4200	2	N		65	187	1				29
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	1079 329 4	1			3143	2	N		57						86
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	1135 51 9	1			3127	2	N		46						132
06	5190	X	4451	-0-	-739	-0-	996 62 9	1			3393	2	N		56						188
07	5363	X	4499	-0-	-864	-0-	1003 48 9	1			3448	2	N		44	188	1				44

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				
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	386 8 9	1			2206	2	N		7						227
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	361 7 9	1			2043	2	N		6						233
04	2340	X	2058	-0-	-282	-0-	324 9 9	1			1725	2	N		8	189	1				52
05	2945	X	1305	-0-	-1640	-0-	215 1 9	1			1089	2	N		1						53
06	2790	X	778	-0-	-2012	-0-	47 1 9	1			730	2	N		1						54
07	2883	X	1728	-0-	-1155	-0-	100 7 9	1			1621	2	N		6						60

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. ZBORIL, HENRY													CNTY: WHARTON	
//CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 263701														
WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	229 15 9	1308 2	N			14			50
03	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	259 20 9	1464 2	N			18			68
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	270 18 9	1436 2	N			16			84
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	319 17 9	1615 2	N			15			99
06	1680 X	1538	-0-	-142	-0-	92 19 9	1427 2	N			17			116
07	1767 X	1432	-0-	-335	-0-	82 21 9	1329 2	N			19			135
ZBORIL, HENRY													WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
NAISER, J.E. ESTATE													WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861	
02	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	973 68 9	5565 2	N			62	173 1		70
03	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	1211 99 9	6849 2	N			90			160
04	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	1193 156 9	6353 2	N			142	165 1		137
05	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	1248 177 9	6313 2	N			161	162 1		136
06	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	449 108 9	6961 2	N			98	175 1		59
*07	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	425 146 9	6911 2	N			133	161 1		31
NAISER, J. E. ESTATE													WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685	
02	5740 X	4736	-0-	-1004	-0-	704 8 9	4024 2	N			7			172
03	6355 X	4916	-0-	-1439	-0-	737 11 9	4168 2	N			10			182
04	6150 X	4136	-0-	-2014	-0-	652 11 9	3473 2	N			10			192
05	6200 X	5043	-0-	-1157	-0-	831 8 9	4204 2	N			7			199
06	5580 X	4003	-0-	-1577	-0-	243 1 9	3759 2	N			1			200
07	5239 X	4307	-0-	-932	-0-	248 22 9	4037 2	N			20			220

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838												
M O	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									
02	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1080	1	6177	2	N	53	146
03	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	58	9					
04	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	1172	1	6628	2	N	-0-	146
05	7223 X	6790	-0-	-433	-0-	1177	1	6267	2	N	-0-	146
06	6990 X	5673	-0-	-1317	-0-	1121	1	5669	2	N	-0-	146
07	7223 X	6453	-0-	-770	-0-	344	1	5329	2	N	-0-	146
						373	1	6072	2	N	7	153
						8	9					
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000												
02	2240 X	2153	-0-	-87	-0-	68	1	2029	2	N	51	155
03	2387 X	2353	-0-	-34	-0-	56	9					
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	79	1	2229	2	N	41	196
05	2387 X	2323	-0-	-64	-0-	45	9					
06	2310 X	2199	-0-	-111	-0-	75	1	2239	2	N	73	269
07	2480 X	1909	-0-	-571	-0-	80	9					
						75	1	2215	2	N	30	180 1 119
						33	9					
						70	1	2104	2	N	23	142
						25	9					
						67	1	1805	2	N	34	176 1 -0-
						37	9					
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971												
02	5432 X	4894	-0-	-538	-0-	727	1	4154	2	N	12	171
03	6014 X	5290	-0-	-724	-0-	13	9					
04	5820 X	4854	-0-	-966	-0-	791	1	4473	2	N	24	195
05	5983 X	4605	-0-	-1378	-0-	26	9					
06	5610 X	4527	-0-	-1083	-0-	763	1	4067	2	N	22	217
07	5425 X	4872	-0-	-553	-0-	24	9					
						760	1	3837	2	N	7	224
						8	9					
						275	1	4252	2	N	-0-	224
						281	1	4579	2	N	11	235
						12	9					
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
VIPER S.W.D., LLC 886209 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966												
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	303	2	22	9	N	20	120
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1316 #	508	-0-	-808	-0-	508	2						N	-0-				-0-
03	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-								N	-0-				-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-								N	-0-				-0-
05	558 #	172	-0-	-386	-0-	172	2						N	-0-				-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-								N	-0-				-0-
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
07	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
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2						N	-0-				7
03	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2						N	-0-				7
04	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	2						N	-0-				7
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2						N	-0-				7
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2						N	-0-				7
07	186 #	143	-0-	-43	-0-	142	2	1	9				N	1				8
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
FRNKA, W.R.													WELL #: 4	RRCID -> 086113	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 2917	PERF. 2138	- 2150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK (3950)			64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			429659					
SHIMEK SWD			WELL #: 1	RRCID -> 174502	COMPL. DATE 08/29/1999	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)			64154 240	NON-ASSOCIATED	PRORATED	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-			-0-
05	3069 #	-0-	-0-	-3069 B	-3069			-0-
06	2970 #	-0-	-0-	-2970 B	-6039			-0-
07	3069 #	NO RPT	-0-	-3069 B	-9108			-0-
LEVIGNE			WELL #: 1	RRCID -> 278319	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12104 - 12134	
02	100777	100941	-0-	164 B	16477	280 2166	1 9	98495 2 N 1969 2036 1 229
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			16477					
03	89514	68160	-0-	-21354 B	-4877	192 1750	1 9	66218 2 N 1591 1702 1 1 8 117
04	91075	97323	-0-	6248 B	1371	300 2047	1 9	94976 2 N 1861 1472 1 506
05	99200	120610	-0-	21410 B	22781	310 2856	1 9	117444 2 N 2596 2624 1 478
06	64960	111073	-0-	46113 B	68894	300 2410	1 9	108363 2 N 2191 2124 1 1 8 544
07	99200	110927	-0-	11727 B	80621	310 2446	1 9	108171 2 N 2224 2358 1 1 8 409
MYKAWA (CONS.)			64171 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
STATE LEASE 110735 UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 266644	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 5211	PERF. 4986 - 5028	
02	13776	4328	-0-	-9448	2133	87	1	4241 2 N -0- 47
03	15190	4279	-0-	-10911	-0-	74	1	4205 2 N -0- 47
04	14700	-0-	-0-	-14700	-0-			N -0- 47
05	15190	-0-	-0-	-15190	-0-			N -0- 47
06	11970 #	-0-	-0-	-11970	-0-			N -0- 47
07	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-			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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-

NADA (FRI0 3640)			64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 220331	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 3945	-	3948				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NADA (FRI0 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				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NADA (FRI0 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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT			-0-
NADA (FRI0 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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT			-0-
NADA (MIOCENE 3200)			64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 221777	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 3222	-	3236				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850									
AMMANN, CELESTINA UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837	
02	2846 X		2846	-0-	-0-	-0-	2833	2	13	9	N	172
03	3052 X		3052	-0-	-0-	-0-	3038	2	14	9	N	185
04	1140 X		885	-0-	-255	-0-	878	2	7	9	N	191
05	1178 X		533	-0-	-645	-0-	524	2	9	9	N	22
06	2914 X		2914	-0-	-0-	-0-	2900	2	14	9	N	35
*07	6084 X		6084	-0-	-0-	-0-	6056	2	28	9	N	60
NADA, SW. (4300)			64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.			127449									
AMMANN			WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOLD			WELL #: 1 T		RRCID -> 219706		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4514		PERF. 4333 - 4335	
02	1846 N		1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-	-0-
03	1766 N		1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-	-0-
04	1113 N		1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-
05	744 N		325	-0-	-419	-0-	325	2		N	-0-	-0-
06	720 N		-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES			
CARR RESOURCES, INC.										135180						
GLADIATOR										WELL #:	1	RRCID -> 191566	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15310 - 19586
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835						
LAMPE OL										WELL #:	1H	RRCID -> 159022	COMPL. DATE 03/16/1996	TOTAL DEPTH 19197	PERF.14467 - 19197	
02	2800	N	3807	-0-	1007	1007	3807	2			N	-0-				-0-
03	3100	N	2393	-0-	-707	300	2393	2			N	-0-				-0-
04	2581	N	2281	-0-	-300	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-				-0-
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-				-0-
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-
BLUEBELL UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 162354	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 18423	PERF.14930 - 18423	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID -> 162949	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306 - 15931	
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				47
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				47
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-				47
05	961	N	641	-0-	-320	-0-	640	2			N	1	1 9	1 8		47
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
HAHN UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 169855	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 12087	PERF.12394 - 16143	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RICKS										WELL #:	1H	RRCID -> 180657	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 17552	PERF.13988 - 18754	
02	2800	N	2107	-0-	-693	6694	2107	2			N	-0-				-0-
03	3100	N	2222	-0-	-878	5816	2222	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	2036	-0-	-964	4852	2036	2			N	-0-				-0-
05	3100	N	2230	-0-	-870	3982	2230	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	1891	-0-	-1109	2873	1891	2			N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2873					N	NO RPT				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855													
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143													
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03	868 N	431	-0-	-437	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630													
02	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377													
02	168 N	33	-0-	-135	-0-	31	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	750 N	155	-0-	-595	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302													
02	1652 X	1065	-0-	-587	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	890	-0-	-877	-0-	890	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	745	-0-	-695	-0-	745	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	585	-0-	-593	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954													
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	270 N	42	-0-	-228	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	100	-0-	-1140	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//				64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.//				186835												
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILKINS "A"				WELL #:	4HL	RRCID ->	189943	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL	DEPTH	15450	PERF.	11912 - 15364		
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			22
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			22
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			22
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	2	1	9	N	1	1	8	22
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			22
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-					N	NO RPT			22
MILLICAN-GLENN UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	247004	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.	11938 - 16200		
02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	N	4			66
03	1302	X	1049	-0-	-253	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			66
04	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	-0-	1063	2	23	9	N	21			87
05	1302	X	911	-0-	-391	-0-	-0-	900	2	11	9	N	10			97
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	9	9	N	8			105
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT			105
ENERVEST OPERATING, L.L.C. PRAIRIE HILL OL				252131	WELL #:	1HL	RRCID ->	159081	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL	DEPTH	18947	PERF.	13935 - 18947	
02	3360	X	1587	-0-	-1773	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			1
03	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	-0-	3376	2			N	-0-			1
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-			1
05	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	-0-	3278	2			N	-0-			1
06	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			1
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	-0-					N	NO RPT			1
MIKEL OL				WELL #:	1HL	RRCID ->	159090	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL	DEPTH	19018	PERF.	14029 - 19018		
02	8568	X	166	-0-	-8402	-0-	-0-	166	2			N	-0-			14
03	9021	X	8970	-0-	-51	-0-	-0-	8970	2			N	-0-			14
04	9540	X	8767	-0-	-773	-0-	-0-	8767	2			N	-0-			14
05	9610	X	9164	-0-	-446	-0-	-0-	9164	2			N	-0-			14
06	8670	X	8465	-0-	-205	-0-	-0-	8465	2			N	-0-			14
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-	-0-					N	NO RPT			14
KENNARD				WELL #:	2HL	RRCID ->	159868	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL	DEPTH	16448	PERF.	12872 - 16448		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.//										252131											
RISIEN DL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159938		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 16678	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-			602 2			N	-0-					-0-			
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-			781 2			N	-0-					-0-			
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-			716 2			N	-0-					-0-			
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-			500 2			N	-0-					-0-			
06		750 N	537	-0-	-213	-0-			537 2			N	-0-					-0-			
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT					-0-			
NEUMANN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 167550		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14346 - 14873	
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-			965 2			N	-0-					-0-			
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-			285 2			N	-0-					-0-			
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-			163 2			N	-0-					-0-			
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-					-0-			
06		270 N	191	-0-	-79	-0-			191 2			N	-0-					-0-			
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-			
EBERLE UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 167861		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 18350		PERF.14762 - 18350	
02		4620 X	4469	-0-	-151	-0-			4469 2			N	-0-					-0-			
03		5921 X	4181	-0-	-1740	-0-			4181 2			N	-0-					-0-			
04		5730 X	5057	-0-	-673	-0-			5057 2			N	-0-					-0-			
05		5053 X	4632	-0-	-421	-0-			4632 2			N	-0-					-0-			
06		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-			5295 2			N	-0-					-0-			
07		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-						N	NO RPT					-0-			
LAST CHANCE										WELL #:		1		RRCID -> 169975		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11987 - 15806	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		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	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CARL										WELL #:		1H		RRCID -> 182992		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 15440		PERF.13842 - 15949	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WELLMAN										WELL #:		3G		RRCID -> 185584		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12850 - 16876	
02		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-			2069 2			N	-0-					-0-			
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-			1186 2			N	-0-					-0-			
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-			800 2			N	-0-					-0-			
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-			816 2			N	-0-					-0-			
06		1140 N	703	-0-	-437	-0-			703 2			N	-0-					-0-			
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT					-0-			

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1843	2	140	9	N	127			225
03		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2175	2	42	9	N	38	186	1	77
04		2100 X	2043	-0-	-57	-0-	2014	2	29	9	N	26			103
05		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2052	2	32	9	N	29			132
06		2160 X	2104	-0-	-56	-0-	2076	2	28	9	N	25			157
07		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			157
SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			58
03	3100	N	4137	-0-	1037	1037	4137	2			N	-0-			58
04	2481	N	1444	-0-	-1037	-0-	1444	2			N	-0-			58
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			58
06	1380	X	239	-0-	-1141	-0-	239	2			N	-0-			58
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
02	6048 X	2075	-0-	-3973	-0-	2056	2	19	9	N	17		195
03	6696 X	4815	-0-	-1881	-0-	4754	2	61	9	N	55	188 1	62
04	5730 X	4152	-0-	-1578	-0-	4105	2	47	9	N	43		105
05	5921 X	3334	-0-	-2587	-0-	3301	2	33	9	N	30		135
06	4650 X	3025	-0-	-1625	-0-	2994	2	31	9	N	28		163
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT		163
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
02	2828 X	2747	-0-	-81	-0-	2727	2	20	9	N	18		193
03	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	2948	2	68	9	N	62		255
04	3120 X	2373	-0-	-747	-0-	2311	2	62	9	N	56	193 1	118
05	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	3035	2	76	9	N	69		187
06	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2505	2	53	9	N	48		235
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		235
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
02	4312 X	3385	-0-	-927	-0-	3385	2			N	-0-		-0-
03	4774 X	3781	-0-	-993	-0-	3781	2			N	-0-		-0-
04	3570 X	3428	-0-	-142	-0-	3428	2			N	-0-		-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-		-0-
06	3660 X	3280	-0-	-380	-0-	3280	2			N	-0-		-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT		-0-
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 3 22 6	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
02	3304 X	2150	-0-	-1154	-0-	187	1	1963	2	N	-0-		-0-
03	3658 X	1833	-0-	-1825	-0-	1833	2			N	-0-		-0-
04	2970 X	2084	-0-	-886	-0-	2084	2			N	-0-		-0-
05	3813 X	3035	-0-	-778	-0-	3035	2			N	-0-		-0-
06	3690 X	2995	-0-	-695	-0-	2995	2			N	-0-		-0-
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
02	392 X	364	-0-	-28	-0-	350	1	14	9	N	13		125
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	20		145
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10		155
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1734	2	13	9	N	12		167
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	N	13		180
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		180
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-		-0-
03	4247 X	3643	-0-	-604	-0-	3643	2			N	-0-		-0-
04	4110 X	3745	-0-	-365	-0-	3745	2			N	-0-		-0-
05	4092 X	3700	-0-	-392	-0-	3700	2			N	-0-		-0-
06	3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3439	2			N	-0-		-0-
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT		-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 839

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//				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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEAL HILL (YEGUA 1 SAND)				64679 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				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					
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEEDVILLE (MIOCENE 4200)				64793 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND								
ASPECT ENERGY, LLC				035453															
BYRNE-GIESE				WELL #:	2	RRCID -> 182114	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL	DEPTH	5050	PERF.	4186	- 4190					
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	840	1	725	2	N	-0-						-0-	
03	1860 X	353	-0-	-1507	-0-	-0-	175	1	178	2	N	-0-						-0-	
04	1800 X	266	-0-	-1534	-0-	-0-	266	2			N	-0-						-0-	
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*07	952 X	-0-	-0-	-952	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/18/2017	-	PLUGGED	07/18/17												
NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1)				64795 686	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462															
PASTEKA				WELL #:	1	RRCID -> 200111	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8759	- 8773					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/27/2016	-	PLUGGED	01/27/16												
NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2)				64795 687	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462															
STAVINOH, DENNIS ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 179208	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL	DEPTH	9612	PERF.	9043	- 9066					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/05/2016	-	PLUGGED	01/05/16												

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2)													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC													
REEH													
//CONT.//				64795 687	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND
//CONT.//				238462									
WELL #:				1	RRCID -> 183058				COMPL. DATE 02/08/2001				
									TOTAL DEPTH 9250				PERF. 908 - 9108
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - PLUGGED 01/24/16													
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)													
OBLAN RESOURCES LLC													
KASPAREK ET AL													
WELL #:				64796 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FORT BEND
				617546									
WELL #:				1	RRCID -> 208424				COMPL. DATE 01/20/2005				
									TOTAL DEPTH 10520				PERF. 10481 - 10506
02	5460 #	128	-0-	-5332	-0-	126	2	2	9	N		2	169
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	133	2	12	9	N		11	107
04	6240 #	326	-0-	-5914	-0-	318	2	8	9	N		7	114
05	6448 #	2577	-0-	-3871	-0-	2438	2	139	9	N		126	73
06	4710 #	82	-0-	-4628	-0-	78	2	4	9	N		4	77
07	341 #	102	-0-	-239	-0-	96	2	6	9	N		5	82
NEEDVILLE, SOUTH (MIOCENE 4100)													
ASPECT ENERGY, LLC													
AE MARJORIE BAILEY													
WELL #:				64798 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FORT BEND
				035453									
WELL #:				1	RRCID -> 280803				COMPL. DATE 05/31/2016				
									TOTAL DEPTH 8700				PERF. 4075 - 4076
02	8652	83	-0-	-8569	-0-	83	2			N		-0-	-0-
03	9579	192	-0-	-9387	-0-	192	2			N		-0-	-0-
04	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-					N		-0-	-0-
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N		-0-	-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N		-0-	-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N		-0-	-0-
NELSON-SILSBEE (3690)													
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.													
BP FEE SWD													
WELL #:				64904 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN
				280941									
WELL #:				1	RRCID -> 245408				COMPL. DATE 10/27/2006				
									TOTAL DEPTH 10450				PERF. 4886 - 4900
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY													
BP BROOKS A-4													
WELL #:				876500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FORT BEND
WELL #:				1	RRCID -> 210917				COMPL. DATE 06/03/2005				
									TOTAL DEPTH 4100				PERF. 3644 - 3648
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011													
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
MIKESKA													
WELL #:				64918 329	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: AUSTIN
				521516									
WELL #:				2	RRCID -> 235116				COMPL. DATE 02/10/2004				
									TOTAL DEPTH 10517				PERF. 8900 - 8904
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)															64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP															521516									
MIKESKA, JERRY															WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596		PERF.10468 - 10484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE								
02	2744 X	1867	-0-	-877	-0-			79 1 25 9	1763 2		N	23			176 1		32							
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-			158 1 52 9	3102 2		N	47					79							
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-			138 1 78 9	3831 2		N	71					150							
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-			112 1 59 9	2724 2		N	54			175 1		29							
06	3210 X	2597	-0-	-613	-0-			92 1 47 9	2458 2		N	43					72							
07	4185 X	3849	-0-	-336	-0-			138 1 59 9	3652 2		N	54					126							
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	
02	252 N	102	-0-	-150	-0-			10 1	92 2		Y	-0-					50							
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					50							
04	60 N	49	-0-	-11	-0-			28 1	21 2		Y	-0-					50							
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-			204 2			Y	-0-					50							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					50							
WEST, WESLEY															WELL #: 5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8280 - 8286	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
WEST, WESLEY															WELL #: 6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9226 - 9250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65080 150 300824 3	ASSOCIATED RRCID -> 175637		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2004				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1904 X	170	-0-	-1734		-0-	17	1	153	2	N	-0-					77
03	2108 X	1524	-0-	-584		-0-	1265	1	247	2	N	11					88
04	2040 X	658	-0-	-1382		-0-	12 377	9 1	273	2	N	7					95
05	992 X	-0-	-0-	-992		-0-					N	-0-					95
06	1470 N	-0-	-0-	-1470		-0-					N	-0-					95
07	682 N	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-					95
MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10190 - 10206					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	8	RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000				TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257					
02	504 N	336	-0-	-168		-0-	34	1	302	2	N	-0-					75
03	496 N	459	-0-	-37		-0-	384	1	75	2	N	-0-					75
04	622 N	622	-0-	-0-		-0-	361	1	261	2	N	-0-					75
05	600 N	600	-0-	-0-		-0-	600	2			N	-0-					75
06	450 N	-0-	-0-	-450		-0-					N	-0-					75
07	651 N	-0-	-0-	-651		-0-					N	-0-					75
WEST, WESLEY				WELL #:	10	RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001				TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65080 150 300824 9	ASSOCIATED RRCID -> 187339		CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2008				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	183	1			38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

STATE OF TEXAS M-100530				WELL #:	1	RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002				TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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						
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590 45	1 9	653	2	N	41	11	1			122
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478 40	1 9	900	2	N	36					158
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837 37	1 9	590	2	N	34	173	1			19
05	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	467 44	1 9	816	2	N	40	12	1			47
06	1380 N	1074	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	439 14	1 9	621	2	N	13					60
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552 25	1 9	978	2	N	23					83

UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	877099 1	RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999				TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	877099										
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226 - 9236						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292 - 10198						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082 - 9090						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF. 10120 - 10703						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEW BIELAU (WILCOX 9850)			WELL #:	65099 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SUNDOWN ENERGY LP			WELL #:	829482	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878 - 9888						
FROELICH, B.				1										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
NEW BIELAU (YEGUA 3800)			WELL #:	65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SUNDOWN ENERGY LP			WELL #:	829482	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556 - 3870						
H BRUNE				1										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 3780)														65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CAMOIL, INC.														127449											
SCHOELMAN, EVELYN														WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 3606 - 3615			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
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			
02	812	N	612	-0-	-200	-0-	20	1	592	2	N		-0-						-0-						
03	837	N	586	-0-	-251	-0-	20	1	566	2	N		-0-						-0-						
04	750	N	464	-0-	-286	-0-	20	1	444	2	N		-0-						-0-						
05	682	N	227	-0-	-455	-0-	5	1	222	2	N		-0-						-0-						
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N		-0-						-0-						
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
07	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			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						

NEW TAITON (WILCOX) FAULCONER, VERNON E., INC. PRYOR TRUST													65227 722 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: A 1													RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	2324 N	1942	-0-	-0-	-382	-0-	-0-	208	1	1734	2	N	-0-	-0-							86		
03	2387 N	2016	-0-	-0-	-371	-0-	-0-	221	1	1795	2	N	-0-	-0-							86		
04	2040 N	1810	-0-	-0-	-230	-0-	-0-	206	1	1604	2	N	-0-	-0-							86		
05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	2704	2	N	-0-	-0-							86		
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	2223	2	N	6	-0-							92		
								7	9														
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1936	2	N	-0-	-0-							92		
WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER													891175 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
SCHUMAKER													WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11310 - 11322		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
SCHUMAKER													WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
SCHUMAKER													WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-		
NEW TAITON (YEGUA 7550) FAULCONER, VERNON E., INC. ILSE-MILLER													65227 825 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 2Y													RRCID -> 252295		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 7480 - 7484				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
07	14B2	EXT	-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	
02	2856 #	2538	-0-	-318	-0-	149	1	2389	2	N	-0-							-0-					
03	3968	2954	-0-	-1014	-0-	167	1	2787	2	N	-0-							-0-					
04	3840	2816	-0-	-1024	-0-	151	1	2665	2	N	-0-							-0-					
05	3968	2689	-0-	-1279	-0-	169	1	2520	2	N	-0-							-0-					
06	2850 #	2691	-0-	-159	-0-	229	1	2462	2	N	-0-							-0-					
07	2945 #	2786	-0-	-159	-0-	223	1	2563	2	N	-0-							-0-					
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)														65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														247836									
SCHULZ-MUENCH														WELL #: 1		RRCID -> 210910		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 10615 - 10630	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-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	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						89					
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	89	3	1	9	N	1						90					
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	65	3	14	9	N	13						103					
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	3	10	9	N	9						112					
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	15						127					
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	48	3	4	9	N	4						131					
OMEGA ENERGY, LLC														622657									
ROBERT SPIESS														WELL #: 1		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9860 - 9874	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP														674803									
FENNER														WELL #: 1		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452					
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452					
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452					
07	0	X	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	71 1	1112 2	N		73				133
03	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	80 9	1174 2	N		161	198 1			96
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	80 1	1107 2	N		81				177
05	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	177 9	1091 2	N		136	205 1			108
06	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	75 1	1031 2	N		70	147 1			31
07	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	89 9	984 2	N		112	43 1			100
						76 1								
						150 9								
						72 1								
						77 9								
						123 9								
ERWIN SCHILLER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 071476	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL	DEPTH 10970	PERF.10147 - 10260				
02	2520 N	2169	-0-	-351	-0-	125 1	1965 2	N		72				85
03	2418 N	2410	-0-	-8	-0-	79 9	2122 2	N		130	186 1			29
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	145 1	2110 2	N		78				107
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	143 9	2169 2	N		143	192 1			58
06	2340 N	2264	-0-	-76	-0-	144 1	2061 2	N		53				111
07	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	86 9	2118 2	N		112	187 1			36
						152 1								
						157 9								
						145 1								
						58 9								
						162 1								
						123 9								
RICHTER-LOEWE				WELL #:	1	RRCID -> 199019	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 11017	PERF. 9719 - 9738				
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	94 1	2756 2	N		92	183 1			100
03	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	101 9	2661 2	N		70				170
04	2550 X	1913	-0-	-637	-0-	108 1	1795 2	N		57				227
05	3255 X	1946	-0-	-1309	-0-	77 9	1790 2	N		73				300
06	3150 X	2081	-0-	-1069	-0-	55 1	1925 2	N		65	177 1			188
07	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	63 9	2446 2	N		114				302
						76 1								
						80 9								
						84 1								
						72 9								
						117 1								
						125 9								
RICHTER-LOEWE				WELL #:	3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL	DEPTH 10811	PERF.10527 - 10547				
02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	294 1	8621 2	N		151	185 1			211
03	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	166 9	10687 2	N		139	189 1			161
04	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	434 1	12512 2	N		522	186 1			497
05	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	153 9	14676 2	N		629	738 1			388
06	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	386 1	11262 2	N		536	745 1			179
*07	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	574 9	9444 2	N		437	351 1	2 8		263
						624 1								
						692 9								
						490 1								
						590 9								
						450 1								
						481 9								

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758										
BLEZINGER				WELL #:	4	RRCID ->	208438	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9651 - 10485	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		133 91	1	2104	2	N	83			236
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		123 110	1	1800	2	N	100	197	1	139
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		95 46	1	1401	2	N	42			181
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		87 89	1	1239	2	N	81	200	1	62
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		106 55	1	1509	2	N	50			112
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-		69 55	1	900	2	N	50	18	1	144
RICHTER-LOEWE				WELL #:	2	RRCID ->	214202	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	10034 - 10054	
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-		93 111	1	2727	2	N	101	179	1	45
03	3100 X	2860	-0-	-240	-0-		106 155	1	2599	2	N	141			186
04	3000 X	2319	-0-	-681	-0-		67 83	1	2169	2	N	75			261
05	3100 X	2093	-0-	-1007	-0-		81 109	1	1903	2	N	99	183	1	177
06	3000 X	2572	-0-	-428	-0-		100 183	1	2289	2	N	166	168	1	175
*07	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-		165 85	1	3467	2	N	77			252
BLEZINGER, GEORGE				WELL #:	4	RRCID ->	222754	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10486 - 10498	
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-						N	-0-			29
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
SCHILLER				WELL #:	6	RRCID ->	232647	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10472 - 10492	
02	2688 X	2559	-0-	-129	-0-		149 57	1	2353	2	N	52	136	1	68
03	3007 X	2942	-0-	-65	-0-		181 118	1	2643	2	N	107	45	1	129
04	2910 X	2898	-0-	-12	-0-		181 64	1	2653	2	N	58	169	1	18
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		197 127	1	2814	2	N	115	55	1	78
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		186 59	1	2650	2	N	54			132
*07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		207 110	1	2695	2	N	100	199	1	32

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEWTON (4000)			65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
BXP OPERATING, LLC			042191							
VASTAR			WELL #:	4R	RRCID -> 191537	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 5268	-	5284
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VASTAR			WELL #:	9D	RRCID -> 214108	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5085	-	5280
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PURE RESOUCES A			WELL #:	3D	RRCID -> 216467	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5085	-	5310
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARCO CALL			WELL #:	1D	RRCID -> 223770	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 5050	-	5296
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARTWOOD			WELL #:	1D	RRCID -> 229443	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 5515	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775									
CHURAN		WELL #: 2		RRCID -> 184159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										5216 PERF. 5182 - 5186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD
0											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-

JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 3335 - 3342	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH		3332 PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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	
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-
*07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
DANIEL, GOVERNOR BILL SECTION 161														
WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12160 - 12170														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY														
BONNER														
WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13104 - 13216														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
NOME														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NOME SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166														
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NOME (L-4400)														
SIANA OIL & GAS														
CARPENTER, ALMA M.														
WELL #: 15 RRCID -> 134198 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NOME (V-A)														
KODY PETROLEUM CO., INC.														
LONG														
WELL #: 29 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947														
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
AUDEN OIL INC.		036795													
LONG		WELL #:		10 T	RRCID ->	042742	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774									
LONG		WELL #:		18	RRCID ->	231947	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7864 - 7867
02	14B2 EXT	8304	-0-	8304	8322	8304	2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	8744	-0-	8744	17066	8744	2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	6244	-0-	6244	23310	6244	2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23310				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23310				N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	23310				N	NO RPT	-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239778	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	14163	PERF.12712 - 12731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MASON ROAD		WELL #:		1	RRCID ->	262245	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	16039	PERF.14041 - 14042
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-	-0-

LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.12902 - 12922	
02	161485 X	161485	-0-	-0-	-0-	154327	3	7158 9	N	6507	6594 1	288
03	197236 X	197236	-0-	-0-	-0-	188709	3	8527 9	N	7752	7742 1	298
04	200553 X	200553	-0-	-0-	-0-	192194	3	8359 9	N	7599	7532 1	365
05	134539 X	134539	-0-	-0-	-0-	128742	3	5797 9	N	5270	5267 1	368
06	122748 X	122748	-0-	-0-	-0-	117252	3	5496 9	N	4996	5029 1	335
*07	137699 X	137699	-0-	-0-	-0-	131590	3	6109 9	N	5554	5733 1	156

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14184 - 14302
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13113 PERF.14210 - 14234

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

M	0	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	12769	3	691	9	N	628	549	1			340
02	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	-0-	12769	3	691	9	N	628	549	1			340
03	15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	-0-	14188	3	860	9	N	782	731	1			391
04	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	-0-	13829	3	1041	9	N	946	921	1			416
05	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	-0-	14483	3	931	9	N	846	905	1			357
06	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	-0-	13866	3	733	9	N	666	722	1			301
*07	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	-0-	15058	3	755	9	N	686	544	1			443

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

M	0	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

M	0	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M	0	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1			Y	-0-					-0-
05	155 N	139	-0-	-0-	-16	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1			Y	-0-					-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1851	RRCID -> 181305	COMPL. DATE	N/A				TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7228	- 7360
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1				Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1				Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1				Y	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 1				Y	-0-			-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1				Y	-0-			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1				Y	-0-			-0-
NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 3601	RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7430	-	7446			
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1				Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1				Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1				Y	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 1				Y	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1				Y	-0-			-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1				Y	-0-			-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1211	RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 7783	-	7789			
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1				Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1				Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1				Y	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 1				Y	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1				Y	-0-			-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1				Y	-0-			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490	-	7494			
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1				Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1				Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1				Y	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 1				Y	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 1				Y	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1				Y	-0-			-0-

NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
MILLS, NONA FIELD UNIT				WELL #: 2303	RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7924 - 7934					
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
MILLS, NONA				WELL #: 7	RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8442 - 8456					
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1				Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1				Y	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1				Y	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 1				Y	-0-			-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1				Y	-0-			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1				Y	-0-			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382 - 8420					
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 1				Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 1				Y	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 1				Y	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 1				Y	-0-			-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 1				Y	-0-			-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 1				Y	-0-			-0-

NORIAN (Y2-B)				65953 600	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON				
SEELY OIL COMPANY				763148										
HANKAMER				WELL #: 1	RRCID -> 281702	COMPL. DATE 01/09/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7452 - 7455					
02	13636	-0-	-0-	-13636	-0-					N	6			151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	10220 R	10220	-0-	-0-	-0-	10220 2				N	-0-			151
05	8653 R	8653	-0-	-0-	-0-	8653 2				N	-0-			151
06	7464 R	7464	-0-	-0-	-0-	7464 2				N	-0-			151
07	10571 #	9316	-0-	-1255	-0-	9316 2				N	-0-			151

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2017 - P/A 06/26/17

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) 66115 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
NORTHINGTON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281668 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11848 - 11892

02	27580	-0-	-0-	-27580	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHINGTON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF. 11750 - 11760

02	85680	32179	-0-	-53501	336212	308 1058 9	30813 2	Y	962	1090	1					314
03	94860	33809	-0-	-61051	275161	320 1115 9	32374 2	Y	1014	1112	1					216
04	306671	31510	-0-	-275161	-0-	302 990 9	30218 2	Y	900	931	1					185
05	41013 #	31453	-0-	-9560	-0-	302 964 9	30187 2	Y	876	930	1					131
06	37440 #	29524	-0-	-7916	-0-	283 914 9	28327 2	Y	831	929	1					33
07	32550 N	29033	-0-	-3517 B	-0-	278 861 9	27894 2	Y	783	712	1					104

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

OAKHURST (WILCOX 9900)		//CONT.//		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO										
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025																
DOLIVE, MAURICE G. U. 1		WELL #:		1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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								
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2017 - P/A 01/20/17																				
OLCOTT (MIOCENE 3800)				66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS										
DENBURY ONSHORE, LLC				215343																
WEST PRODUCTION CO A/C 3		WELL #:		23		RRCID -> 196847		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 3867 - 3883								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10137 - 10142			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10202 - 10208			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 53		RRCID -> 054047		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 11056		PERF. 8788 - 8806			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #:		94	RRCID -> 120921		COMPL. DATE 04/03/1986		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 10157 - 10170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 10010 - 10030	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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	
02	504 N	253	-0-	-251	-0-	22	1	227	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
03	930 N	585	-0-	-345	-0-	58	1	518	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	622	3	Y	9	7 0	2
						10	9						
05	DLQ G-10	125	-0-	125	125	14	1	109	3	Y	2	4 0	-0-
						2	9						
06	DLQ G-10	37	-0-	37	162	4	1	33	3	Y	-0-		-0-
*07	162 X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 10030 - 10284	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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 #: 190		RRCID -> 134505	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10090	- 10118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900	- 10005	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #: 48			RRCID -> 136880			COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030		
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	
02	DLQ G-10	3249	-0-	3249	14761	282 1	2912 3	Y	50	48 0			10	
						55 9								
03	18509 X	3748	-0-	-14761	-0-	374 1	3315 3	Y	54	58 0			6	
						59 9								
04	3870 X	3845	-0-	-25	-0-	390 1	3400 3	Y	50	42 0			14	
						55 9								
05	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	426 1	3385 3	Y	53	57 0			10	
						58 9								
06	3870 X	3844	-0-	-26	-0-	371 1	3437 3	Y	33	36 0			7	
						36 9								
07	3968 X	3908	-0-	-60	-0-	423 1	3468 3	Y	15	18 0			4	
						17 9								

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 50			RRCID -> 138192			COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.//	67011 100 386310	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
				WELL #:	160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025		
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
02	DLQ G-10	7986	-0-	-0-	7986		35651		692 1 135 9	7159 3	Y		123	120 0		35
03	44640 X	8989	-0-	-0-	-35651		-0-		895 1 142 9	7952 3	Y		129	140 0		24
04	10080 X	8647	-0-	-0-	-1433		-0-		878 1 124 9	7645 3	Y		113	94 0		43
05	10416 X	8935	-0-	-0-	-1481		-0-		983 1 133 9	7819 3	Y		121	131 0		33
06	10080 X	8823	-0-	-0-	-1257		-0-		852 1 83 9	7888 3	Y		75	83 0		25
07	8990 X	8672	-0-	-0-	-318		-0-		937 1 35 9	7700 3	Y		32	40 0		17

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL	DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		860				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		860				Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		860				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		860				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		860				Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		860				Y		NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.	9842 - 9955		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750	
								PERF. 10034 - 10102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761	
								PERF. 9791 - 9890	
02	1456 X	1000	-0-	-456	-0-	87 1	896 3	Y	15 15 0
						17 9			-0-
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	270 1	2400 3	Y	39 37 0
						43 9			2
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	631 1	5498 3	Y	82 61 0
						90 9			23
05	3100 N	7369	-0-	4269	4269	811 1	6448 3	Y	100 102 0
						110 9			21
06	3000 N	6976	-0-	3976	8245	674 1	6236 3	Y	60 65 0
						66 9			16
*07	15440 X	7195	-0-	-8245	-0-	778 1	6387 3	Y	27 33 0
						30 9			10
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843	
								PERF. 9956 - 10094	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845	
								PERF. 9843 - 9950	
02	DLQ G-10	1121	-0-	1121	5138	97 1	1005 3	Y	17 17 0
						19 9			5
03	3000 N	1263	-0-	-1737	3401	126 1	1117 3	Y	18 20 0
						20 9			3
04	3000 N	1274	-0-	-1726	1675	129 1	1126 3	Y	17 14 0
						19 9			6
05	2976 N	1301	-0-	-1675	-0-	143 1	1138 3	Y	18 19 0
						20 9			5
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	120 1	1108 3	Y	11 12 0
						12 9			4
07	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	132 1	1086 3	Y	5 6 0
						6 9			3
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365	
								PERF. 9777 - 9865	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	148	RRCID -> 255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.	10016	- 10028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	241	RRCID -> 282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL	DEPTH	10805	PERF.	9802	- 10070		
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	516 1	5339 3	N	123	117	0					32
						135 9										
03	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	632 1	5617 3	N	116	128	0					20
						128 9										
04	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	602 1	5238 3	N	112	92	0					40
						123 9										
05	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	586 1	4659 3	N	127	135	0					32
						140 9										
06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	440 1	4070 3	N	76	84	0					24
						84 9										
*07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	478 1	3924 3	N	33	41	0					16
						36 9										
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	247	RRCID -> 282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.	9742	- 9916		
02	490 X	NO RPT	-0-	-490	-0-				N	NO RPT						-0-
*03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	793 1	7041 3	N	114	106	0					16
						125 9										
04	7350 X	7066	-0-	-284	-0-	716 1	6236 3	N	104	84	0					36
						114 9										
05	7595 X	6059	-0-	-1536	-0-	663 1	5275 3	N	110	118	0					28
						121 9										
06	7350 X	4662	-0-	-2688	-0-	445 1	4115 3	N	93	94	0					27
						102 9										
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO RPT						27
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT						-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848	
								PERF.10477 - 10490	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209	
								PERF.10340 - 10418	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10338 - 10358	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136	
								PERF.10252 - 10302	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886	
								PERF.10409 - 10432	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826	
								PERF.10422 - 10436	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.// 67011 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L			RRCID -> 216468			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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 10805 PERF.10220 - 10228						
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2016																		
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 225			RRCID -> 244602			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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						
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11381	2	112	9	Y	102						402	
03	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	10972	2	87	9	Y	79	179	1				302	
04	14340 X	13726	-0-	-614	-0-	13610	2	116	9	Y	105						407	
05	14818 X	14220	-0-	-598	-0-	14099	2	121	9	Y	110	176	1				341	
06	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	13829	2	112	9	Y	102	184	1				259	
07	14198 X	14004	-0-	-194	-0-	13887	2	117	9	Y	106	179	1				186	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10640	3085	-0-	-7555	26092	3085 2	N	-0-	332
03	11780	6750	-0-	-5030	21062	6750 2	N	-0-	332
04	11400	4117	-0-	-7283	13779	4117 3	N	-0-	332
05	11780	2967	-0-	-8813	4966	2967 2	N	-0-	332
06	10290 #	-0-	-0-	-10290	-0-		N	-0-	332
07	6758 #	NO RPT	-0-	-6758	-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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8760 - 8780					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 - 9666					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F- 2)			67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86	RRCID -> 251699	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 8712 - 8722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272	N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	272	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	272	N	-0-	-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	272	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	272	N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 875

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
07	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
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	Y	5	5	0		-0-
03	DLQ G-10	379	-0-	379	379	37	1	334	3	Y	7	6	0		1
04	DLQ G-10	385	-0-	385	764	39	1	340	3	Y	5	4	0		2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	764	49	1			Y	-0-	2	0		-0-
06	1270 N	506	-0-	-764	-0-	49	1	450	3	Y	6	5	0		1
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	377	3	Y	5	4	0		2

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	9590	-	9680
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
07	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			
02	2912 X	2574	-0-	-338	-0-	223	1	2307	3	Y	40	38	0	9
03	DLQ G-10	3076	-0-	3076	3076	44	9	2722	3	Y	44	47	0	6
04	DLQ G-10	2898	-0-	2898	5974	48	9	2562	3	Y	38	32	0	12
05	DLQ G-10	2771	-0-	2771	8745	42	9	2424	3	Y	38	41	0	9
06	11959 X	3214	-0-	-8745	-0-	42	9	2862	3	Y	39	38	0	10
07	3069 X	3052	-0-	-17	-0-	43	9	2690	3	Y	32	31	0	11

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786						
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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						
02	560 X	273	-0-	-287	-0-		24 4 9	1	245	3	Y	4	4	0				-0-
03	DLQ G-10	242	-0-	242	242		23 4 9	1	215	3	Y	4	4	0				-0-
04	DLQ G-10	516	-0-	516	758		52 8 9	1	456	3	Y	7	6	0				1
05	DLQ G-10	558	-0-	558	1316		61 9 9	1	488	3	Y	8	8	0				1
06	1863 N	547	-0-	-1316	-0-		52 12 9	1	483	3	Y	11	10	0				2
07	496 N	461	-0-	-35	-0-		49 9	1	403	3	Y	8	8	0				2

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	14B2 EXT	56	-0-	56	56	5 1	Y	1	1 0
						1 9			
03	56 X	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225	
								PERF. 9750 - 9766	
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	314 1	3252 3	Y	59 60 0
						65 9			
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	368 1	3271 3	Y	56 63 0
						62 9			
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	462 1	4018 3	Y	63 51 0
						69 9			
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	527 1	4193 3	Y	69 73 0
						76 9			
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	430 1	3976 3	Y	89 83 0
						98 9			
07	4712 X	4504	-0-	-208	-0-	480 1	3941 3	Y	75 71 0
						83 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552	
								PERF. 9808 - 9918	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	694	-0-	694	694	74 1	607 3	Y	12 8 0
						13 9			

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID -> 213379	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 9762	- 9908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL	DEPTH 10981	PERF. 9755	- 9794	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 234598	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL	DEPTH 11050	PERF. 9853	- 9858	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL	DEPTH 10524	PERF. 9767	- 9773	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID -> 119728	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 10843	- 10845	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID -> 265987	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 12600	PERF. 10923	- 11102	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OLD OCEAN (F-24) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 801 386310 259	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
						RRCID ->	266640	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11161 - 11174					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT						WELL #:	226	RRCID ->	269186	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11050 - 11070			
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1692	3	30	9	Y	27	16	0				109	
03	1900	N	1980	-0-	80	80	1956	3	24	9	Y	22	21	0				110	
04	1905	N	1825	-0-	80	-0-	1799	3	26	9	Y	24	14	0				120	
05	1922	N	1721	-0-	201	-0-	1698	3	23	9	Y	21	18	0				123	
06	1920	N	1353	-0-	567	-0-	1328	3	25	9	Y	23	13	0				133	
07	1891	N	1830	-0-	61	-0-	1768	3	62	9	Y	56	20	0				169	
OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT						67011 810 386310 246	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
						WELL #:	246	RRCID ->	247092	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	11168 - 11178			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-	
07	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			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	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			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	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			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

OLD OCEAN (F-25)			//CONT.//		67011 810	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		258	RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL	DEPTH 11930	PERF.11537 - 11583			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	12320	X	11781	-0-	-539	-0-	1009	1	10440	3	Y	302	103	0	171	1	305
							332	9									
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	1280	1	11368	3	Y	365	121	0	353	1	196
							402	9									
04	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	1206	1	10504	3	Y	327	79	0	172	1	272
							360	9									
05	14694	X	12905	-0-	-1789	-0-	1402	1	11149	3	Y	322	112	0	351	1	131
							354	9									
06	14220	X	11631	-0-	-2589	-0-	1098	1	10161	3	Y	338	120	0	173	1	176
							372	9									
07	13051	X	12727	-0-	-324	-0-	1340	1	11005	3	Y	347	121	0	170	1	232
							382	9									

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	239	RRCID ->	189750	COMPL.	DATE	06/01/2002	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.11912	- 11922
02	358 X	68	-0-	-290	-0-	7	1	61	3	Y	-0-				29
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	1	1	0		29
04	90 X	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	3	Y	-0-				29
05	93 X	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	Y	-0-				29
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	3	Y	-0-				29
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-				29

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	238	RRCID ->	190880	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	14819	PERF.11180 - 11760
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	246	RRCID ->	249844	COMPL.	DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.10923	-	11210	
02	4256	X	4041	-0-	-215	-0-	344	1	3559	3	Y	125	77	0		150	
							138	9									
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	436	1	3877	3	Y	130	90	0		190	
							143	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	448	1	3902	3	Y	121	63	0	178	1	70
							133	9									
05	4898	X	4590	-0-	-308	-0-	498	1	3956	3	Y	124	87	0		107	
							136	9									
06	4740	X	4427	-0-	-313	-0-	419	1	3874	3	Y	122	76	0		153	
							134	9									
07	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	464	1	3806	3	Y	89	47	0		195	
							98	9									

OLD OCEAN (F-26)			//CONT.//		67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	3	96	9	Y	87	44	0			124
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	3	100	9	Y	91	49	0			166
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4092	3	94	9	Y	85	35	0			216
05	4836 X	4089	-0-	-747	-0-	-0-	4001	3	88	9	Y	80	46	0	176	1	74
06	4680 X	3739	-0-	-941	-0-	-0-	3615	3	124	9	Y	113	64	0			123
07	4340 X	3542	-0-	-798	-0-	-0-	3424	3	118	9	Y	107	63	0			167
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000				
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4073	3	Y	159	46	0			199
							175	9									
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	-0-	4563	3	180	9	Y	164	57	0	169	1	137
04	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	4066	3	Y	159	41	0	175	1	80
							175	9									
05	4743 X	4590	-0-	-153	-0-	-0-	1	1	4411	3	Y	162	54	0			188
							178	9									
06	4590 X	4057	-0-	-533	-0-	-0-	3888	3	169	9	Y	154	44	0	169	1	129
07	4743 X	4049	-0-	-694	-0-	-0-	3886	3	163	9	Y	148	47	0			230
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302				
02	3976 X	3809	-0-	-167	-0-	-0-	1	1	3653	3	Y	141	52	0			174
							155	9									
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	3828	3	163	9	Y	148	65	0	159	1	98
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	3561	3	Y	145	48	0			195
							160	9									
05	4371 X	4260	-0-	-111	-0-	-0-	4097	3	163	9	Y	148	67	0	160	1	116
06	4230 X	4057	-0-	-173	-0-	-0-	3908	3	149	9	Y	135	54	0			197
07	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	-0-	3859	3	194	9	Y	176	81	0	165	1	127
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		245		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11204 - 11394		
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	N	28	5	0			138
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	34	9	N	31	6	0			163
04	360 X	335	-0-	-25	-0-	-0-	34	1	279	3	N	20	4	0			179
							22	9									
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-	310	3	22	9	N	20	6	0			193
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-	299	3	20	9	N	18	5	0	175	1	31
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	291	3	41	9	N	37	5	0			63
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525				
02	5768 X	3388	-0-	-2380	-0-	-0-	3102	3	286	9	Y	260	26	0	172	1	349
03	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3	294	9	Y	267	20	0	349	1	247
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3	260	9	Y	236	6	0	171	1	306
05	589 X	507	-0-	-82	-0-	-0-	239	3	268	9	Y	244	4	0	353	1	193
06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3	271	9	Y	246	7	0	178	1	254
*07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	3	285	9	Y	259	19	0	303	1	191
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794				
02	1932 N	1856	-0-	-76	-0-	-0-	1783	3	73	9	Y	66	17	0			176
03	1900 N	2109	-0-	209	-0-	209	2029	3	80	9	Y	73	22	0	173	1	54
04	1741 N	1532	-0-	-209	-0-	-0-	1466	3	66	9	Y	60	12	0			102
05	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	-0-	1550	3	74	9	Y	67	17	0			152
06	1590 N	1462	-0-	-128	-0-	-0-	1395	3	67	9	Y	61	14	0			199
07	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	-0-	1169	3	57	9	Y	52	11	0	178	1	62

OLD OCEAN (F-26)												CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY																		
OLD OCEAN UNIT																		
WELL #: 259												RRCID -> 264906						
COMPL. DATE 10/08/2011												TOTAL DEPTH 12100						
PERF.11161 - 11657																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT												WELL #: 262						
RRCID -> 271445												COMPL. DATE 09/11/2013						
TOTAL DEPTH 12000												PERF.11174 - 11824						
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	661	3	59	9	N		54	5	0			154	
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	714	3	66	9	N		60	6	0	164	1	44	
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N		57	4	0			97	
						63	9											
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	730	3	68	9	N		62	6	0			153	
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	692	3	65	9	N		59	8	0	170	1	34	
07	837 N	752	-0-	-85	-0-	689	3	63	9	N		57	8	0			83	
OLD OCEAN (FRIO 12700)												CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY																		
BROCKMAN, J. C. ET AL																		
WELL #: 2												RRCID -> 262834						
COMPL. DATE 09/21/2012												TOTAL DEPTH 13247						
PERF.12790 - 13405																		
02	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10633	2	72	9	N		65					189	
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	13565	2	86	9	N		78	167	1			100	
04	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	14530	2	89	9	N		81					181	
05	6727 X	6456	-0-	-271	-0-	6422	2	34	9	N		31	165	1			47	
06	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9146	2	50	9	N		45					92	
*07	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11493	2	48	9	N		44					136	
J. C. BROCKMAN ET AL												WELL #: 3						
RRCID -> 266023												COMPL. DATE 03/20/2013						
TOTAL DEPTH 13418												PERF.12435 - 13830						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
OLD OCEAN (LARSEN)												CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY																		
OLD OCEAN UNIT																		
WELL #: 12 T												RRCID -> 007646						
COMPL. DATE 03/03/1988												TOTAL DEPTH 11005						
PERF.10650 - 10668																		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.10623 - 10643	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10554 - 10818	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10561 - 10624	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10766 - 10856	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191	
								PERF.10743 - 10891	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010	
								PERF.10847 - 10977	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380	
								PERF.10988 - 11021	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)				//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE
02	19852 X	17869	-0-	-0-	-1983	-0-		1523 1	595 9	15751 3	Y	541	490 0		130
03	DLQ G-10	20545	-0-	-0-	20545	20545		2015 1	627 9	17903 3	Y	570	609 0		91
04	DLQ G-10	20265	-0-	-0-	20265	40810		2029 1	567 9	17669 3	Y	515	426 0		180
05	DLQ G-10	20770	-0-	-0-	20770	61580		2253 1	601 9	17916 3	Y	546	589 0		137
06	81757 X	20177	-0-	-0-	-61580	-0-		1899 1	701 9	17577 3	Y	637	603 0		171
*07	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	-0-		2110 1	525 9	17329 3	Y	477	468 0		180
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10851 - 10894			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	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 #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916	
								PERF.10694 - 10743	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125	
								PERF.10803 - 10930	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056	
								PERF.10414 - 10527	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877	
								PERF.10660 - 10680	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791					
02	9492 X	9342	-0-	-150	-0-	797 306 9	1	8239	3	Y	278	249	0			69
03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1011 322 9	1	8981	3	Y	293	312	0			50
04	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	986 275 9	1	8584	3	Y	250	209	0			91
05	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	973 260 9	1	7734	3	Y	236	263	0			64
06	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	929 343 9	1	8599	3	Y	312	290	0			86
*07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	1123 279 9	1	9220	3	Y	254	243	0			97
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #:		186 T	RRCID -> 044925	COMPL. DATE 09/27/1968	TOTAL DEPTH 10805	PERF.10510	- 10638		
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	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		44	RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 L	RRCID -> 045143	COMPL. DATE 01/26/1940	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10600	- 10782		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		41 T	RRCID -> 046481	COMPL. DATE 06/17/1969	TOTAL DEPTH 10835	PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		175 L	RRCID -> 046659	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		194 L	RRCID -> 046691	COMPL. DATE 07/19/1969	TOTAL DEPTH 10938	PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	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 #:		124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A					
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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					
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 79ST		ASSOCIATED RRCID -> 048883	CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2008				TOTAL	DEPTH 12902	CNTY: BRAZORIA PERF.10324 - 10684				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	34160 X	31101	-0-	-3059	-0-	2654 999	1 9	27448	3	Y	908	842	0			225
03	35119 X	35119	-0-	-0-	-0-	3446 1053	1 9	30620	3	Y	957	1028	0			154
04	33322 X	33322	-0-	-0-	-0-	3338 915	1 9	29069	3	Y	832	692	0			294
05	39029 X	37037	-0-	-1992	-0-	4021 1053	1 9	31963	3	Y	957	1013	0			238
06	37770 X	36110	-0-	-1660	-0-	3437 851	1 9	31822	3	Y	774	787	0			225
*07	37400 X	37400	-0-	-0-	-0-	3953 989	1 9	32458	3	Y	899	810	0			314

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 T		RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL	DEPTH 18890	PERF.10563 - 10770				
02	5152 X	4582	-0-	-570	-0-	391 147	1 9	4044	3	Y	134	124	0			36
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	525 161	1 9	4661	3	Y	146	155	0			27
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	542 149	1 9	4717	3	Y	135	111	0			51
05	5735 X	5450	-0-	-285	-0-	592 155	1 9	4703	3	Y	141	152	0			40
06	5550 X	5295	-0-	-255	-0-	504 124	1 9	4667	3	Y	113	116	0			37
07	5580 X	5264	-0-	-316	-0-	557 139	1 9	4568	3	Y	126	115	0			48

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10586 - 10734				
02	16912 X	15509	-0-	-1403	-0-	1322 517	1 9	13670	3	Y	470	438	0			121
03	18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	1827 573	1 9	16230	3	Y	521	555	0			87
04	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	1904 538	1 9	16576	3	Y	489	401	0			175
05	19623 X	18475	-0-	-1148	-0-	2004 539	1 9	15932	3	Y	490	536	0			129
06	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	1882 481	1 9	17419	3	Y	437	438	0			128
07	19654 X	19042	-0-	-612	-0-	2011 517	1 9	16514	3	Y	470	429	0			169

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000				TOTAL	DEPTH 10845	PERF.10508 - 10747				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

(GWN415)

09/14/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 890

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 131		ASSOCIATED RRCID -> 186137	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2012				TOTAL	DEPTH 10671	PERF.10444 - 10546	CNTY: BRAZORIA	
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
02	12376 X	10753	-0-	-1623	-0-	916 358 9	1 9	9479	3	Y	325	306 0		82
03	DLQ G-10	14182	-0-	14182	14182	1389 459 9	1 9	12334	3	Y	417	433 0		66
04	DLQ G-10	15265	-0-	15265	29447	1529 424 9	1 9	13312	3	Y	385	316 0		135
05	DLQ G-10	15721	-0-	15721	45168	1706 451 9	1 9	13564	3	Y	410	441 0		104
06	59506 X	14338	-0-	-45168	-0-	1357 428 9	1 9	12553	3	Y	389	383 0		110
*07	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	1655 427 9	1 9	13589	3	Y	388	359 0		139
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 58		RRCID -> 186140	COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL	DEPTH 10890	PERF.10478 - 10712		
02	4452 X	3874	-0-	-578	-0-	330 127 9	1 9	3417	3	Y	115	103 0		28
03	DLQ G-10	3724	-0-	3724	3724	365 113 9	1 9	3246	3	Y	103	114 0		17
04	DLQ G-10	3945	-0-	3945	7669	395 110 9	1 9	3440	3	Y	100	82 0		35
05	DLQ G-10	4685	-0-	4685	12354	508 135 9	1 9	4042	3	Y	123	128 0		30
06	17558 X	5204	-0-	-12354	-0-	490 180 9	1 9	4534	3	Y	164	151 0		43
*07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	463 114 9	1 9	3796	3	Y	104	106 0		41
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 237		RRCID -> 194351	COMPL. DATE 11/18/2008				TOTAL	DEPTH 11162	PERF.10426 - 10644		
02	32004 X	30269	-0-	-1735	-0-	2583 972 9	1 9	26714	3	Y	884	816 0		222
03	DLQ G-10	33323	-0-	33323	33323	3270 1002 9	1 9	29051	3	Y	911	982 0		151
04	DLQ G-10	34950	-0-	34950	68273	3501 960 9	1 9	30489	3	Y	873	716 0		308
05	DLQ G-10	36044	-0-	36044	104317	3913 1024 9	1 9	31107	3	Y	931	1001 0		238
06	138055 X	33738	-0-	-104317	-0-	3212 795 9	1 9	29731	3	Y	723	746 0		215
07	34069 X	32337	-0-	-1732	-0-	3417 856 9	1 9	28064	3	Y	778	714 0		279
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 243		RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10558 - 10782		
02	169855 X	24587	-0-	-145268	-0-	2096 806 9	1 9	21685	3	Y	733	663 0		182
03	30008 X	29146	-0-	-862	-0-	2858 890 9	1 9	25398	3	Y	809	857 0		134
04	29040 X	27354	-0-	-1686	-0-	2739 765 9	1 9	23850	3	Y	695	578 0		251
05	30007 X	30007	-0-	-0-	-0-	3256 868 9	1 9	25883	3	Y	789	838 0		202
06	30673 X	30673	-0-	-0-	-0-	2887 1065 9	1 9	26721	3	Y	968	906 0		264
*07	30840 X	30840	-0-	-0-	-0-	3260 810 9	1 9	26770	3	Y	736	717 0		283

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 244															
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	
02	25564 X	25199	-0-	-365	-0-	2150	1	22239	3	Y		736	680	0			177	
						810	9											
03	29907 X	29907	-0-	-0-	-0-	2935	1	26075	3	Y		815	866	0			126	
						897	9											
04	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	2884	1	25118	3	Y		719	595	0			250	
						791	9											
05	31186 X	30443	-0-	-743	-0-	3305	1	26273	3	Y		786	842	0			194	
						865	9											
06	30180 X	28908	-0-	-1272	-0-	2753	1	25474	3	Y		619	636	0			177	
						681	9											
07	29915 X	29401	-0-	-514	-0-	3107	1	25516	3	Y		707	640	0			244	
						778	9											

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07	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							
02	3080 X	969	-0-	-2111	-0-	83	1	863	3	Y		21	24	0			12	
						23	9											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	12	0			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y		-0-					-0-	
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y		-0-					-0-	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y		-0-					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726							
02	4648 X	4307	-0-	-341	-0-	367	1	3799	3	Y		128	116	0			29	
						141	9											
03	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	498	1	4427	3	Y		141	150	0			20	
						155	9											
04	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	512	1	4454	3	Y		130	107	0			43	
						143	9											
05	5332 X	5177	-0-	-155	-0-	562	1	4465	3	Y		136	147	0			32	
						150	9											
06	5160 X	5071	-0-	-89	-0-	477	1	4418	3	Y		160	151	0			41	
						176	9											
07	5270 X	5059	-0-	-211	-0-	535	1	4391	3	Y		121	118	0			44	
						133	9											

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009				TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954							
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	286	1	2962	3	N		100	89	0			24	
						110	9											
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	374	1	3324	3	N		106	113	0			17	
						117	9											
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	362	1	3155	3	N		92	76	0			33	
						101	9											
05	3720 X	2835	-0-	-885	-0-	308	1	2444	3	N		75	87	0			21	
						83	9											
06	3690 X	3423	-0-	-267	-0-	322	1	2982	3	N		108	100	0			29	
						119	9											
07	3813 X	3460	-0-	-353	-0-	365	1	3004	3	N		83	80	0			32	
						91	9											

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	150	1	1549	3	N	51	48	0	16
						56	9							
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	187	1	1659	3	N	52	56	0	12
						57	9							
04	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	189	1	1650	3	N	47	39	0	20
						52	9							
05	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	209	1	1665	3	N	50	54	0	16
						55	9							
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	176	1	1633	3	N	51	49	0	18
						56	9							
07	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	197	1	1619	3	N	46	43	0	21
						51	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772														
02	34888 X	26217	-0-	-8671	-0-	2233	1	23103	3	N	801	717	0	193
						881	9							
03	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	2809	1	24961	3	N	791	855	0	129
						870	9							
04	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	1606	1	13986	3	N	439	398	0	170
						483	9							
05	33325 X	25379	-0-	-7946	-0-	2755	1	21899	3	N	659	670	0	159
						725	9							
06	28080 X	20971	-0-	-7109	-0-	1997	1	18477	3	N	452	474	0	137
						497	9							
07	29016 X	9713	-0-	-19303	-0-	1012	1	8307	3	N	358	356	0	139
						394	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017														
02	1540 N	1338	-0-	-202	-0-	114	1	1180	3	N	40	37	0	7
						44	9							
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	162	1	1436	3	N	46	48	0	5
						51	9							
04	1890 N	1684	-0-	-206	-0-	169	1	1468	3	N	43	35	0	13
						47	9							
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	177	1	1410	3	N	43	47	0	9
						47	9							
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	156	1	1439	3	N	52	49	0	12
						57	9							
07	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	169	1	1394	3	N	38	38	0	12
						42	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850														
02	3164 X	2936	-0-	-228	-0-	250	1	2591	3	N	86	79	0	19
						95	9							
03	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	333	1	2956	3	N	92	99	0	12
						101	9							
04	3510 X	3385	-0-	-125	-0-	339	1	2954	3	N	84	70	0	26
						92	9							
05	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	385	1	3063	3	N	92	98	0	20
						101	9							
06	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	324	1	2995	3	N	73	75	0	18
						80	9							
07	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	327	1	2689	3	N	74	69	0	23
						81	9							

OLD OCEAN (LARSEN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	21364 X	2682	-0-	-18682	-0-	228	1	2363	3	N	83	94	0	25
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	91	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	8	29	0	4
05	8029 X	76	-0-	-7953	-0-	9	9							
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-	8	1	66	3	N	1	4	0	1
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	2	9			N	2	3	0	-0-
										N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622														
02	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	132	1	1363	3	Y	46	42	0	10
03	DLQ G-10	1769	-0-	1769	1769	51	9							
04	DLQ G-10	1775	-0-	1775	3544	173	1	1542	3	Y	49	52	0	7
05	DLQ G-10	1817	-0-	1817	5361	54	9							
06	2900 N	1771	-0-	-1129	4232	178	1	1547	3	Y	45	37	0	15
*07	3100 N	1750	-0-	-1350	2882	50	9							
						197	1	1567	3	Y	48	51	0	12
						53	9							
						167	1	1542	3	Y	56	53	0	15
						62	9							
						185	1	1519	3	Y	42	41	0	16
						46	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	6104 #	4822	-0-	-1282	-0-	4779	2	43	9	N	39			186
03	6758 #	5602	-0-	-1156	-0-	5514	2	88	9	N	80	175	1	91
04	5970	5205	-0-	-765	-0-	5128	2	77	9	N	70			161
05	5859 #	2446	-0-	-3413	-0-	2411	2	35	9	N	32	159	1	34
06	5430 #	4468	-0-	-962	-0-	4413	2	55	9	N	50			84
07	5611 #	5350	-0-	-261	-0-	5265	2	85	9	N	77			161
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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400		ASSOCIATED		49B				CNTY: BRAZORIA							
D.C. ENERGY				196099															
CHRISTIAN, C.D. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 091073		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10374 - 10382							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN NORTH (9750)				67014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
TEXAKOMA E & P, LLC				844133															
FLAG POND				WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10480 - 10485							
08	0	13398	-0-	13398	13398	13214	3	184	9	N	167							167	
09	0	21252	-0-	21252	34650	20880	3	372	9	N	338	163	1					342	
10	0	22579	-0-	22579	57229	22386	3	193	9	N	175	315	1					202	
11	0	24367	-0-	24367	81596	23991	3	376	9	N	342	339	1					205	
12	0	28053	-0-	28053	109649	27612	3	441	9	N	401	337	1					269	
01	0	25163	-0-	25163	134812	24787	3	376	9	N	342	347	1					264	
02	0	33801	-0-	33801	168613	33397	3	404	9	N	367	355	1					276	
*03	217461	48848	-0-	-168613	-0-	47983	3	865	9	N	786	511	1					551	
*04	243364	48903	-0-	-194461	-0-	48211	3	692	9	N	629	701	1					479	
*05	266939	51175	-0-	-215764	-0-	50632	3	543	9	N	494	677	1					296	
*06	282488	44069	-0-	-238419	-0-	43573	3	496	9	N	451	340	1					407	
*07	41995	41995	-0-	-0-	-0-	41613	3	382	9	N	347	350	1					404	
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							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245		RRCID -> 256638		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11761 - 11912							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT		-0-
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														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
UOSI OPERATING, INC. 875336														
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
UOSI OPERATING, INC. 875336														
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168														
02	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	2071	2	69	9	N	63	186	150
03	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2451	2	158	9	N	144	184	110
04	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2163	2	156	9	N	142	160	92
05	2556	R	2556	-0-	-0-	-0-	2428	2	128	9	N	116		208
06	3160	R	3160	-0-	-0-	-0-	3038	2	122	9	N	111	183	136
07	2604	#	1824	-0-	-780	-0-	1717	2	107	9	N	97	192	41

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)				67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
BROWDER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	149365	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	3376 - 3386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
07	14B2 EXT	-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
UOSI OPERATING, INC.				875336											
BROWDER, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	192275	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	11477 - 11677		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
BROWDER, W. B.				WELL #:	2 C	RRCID ->	203771	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11470 - 11535		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)				67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
BROWDER "C"				WELL #:	2	RRCID ->	195798	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11620 - 11670		
02	224 #	34	-0-	-190	-0-	34	2				N	-0-			40
03	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2				N	-0-			40
04	240 #	7	-0-	-233	-0-	7	2				N	-0-			40
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			40
06	240 #	12	-0-	-228	-0-	12	2				N	-0-			40
07	155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2				N	-0-			40
OLD WAVERLY (YEGUA 4050)				67060 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328											
MASSEY-FERGUSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135170	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4037 - 4041		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MASSEY-FERGUSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163313	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4380 - 4381			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)				67060 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
VONDRA ENERGY CORP.				887322							
MASSEY-CLUXTON UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 124055	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 4412 - 4420			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995											
OLD WAVERLY (YEGUA 4550)				67060 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
BLACK BRANCH				WELL #: 1	RRCID -> 269188	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4542 - 4546			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT														
		67150 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
		876500												
		WELL #: 6		RRCID -> 216298		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924						
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
02	4739 R	4739	-0-	-0-	-0-	271	1	3500	3	Y	880	789	1	112
						968	9							
03	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	185	1	2247	3	Y	463	501	1	74
						509	9							
04	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	128	1	1468	3	Y	297	325	1	46
						327	9							
05	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	787	3	Y	149	174	1	21
						164	9							
06	4170	902	-0-	-3268	-0-	64	1	683	3	Y	141	141	1	21
						155	9							
07	4309	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			21
OLIVER (FRIO 8640) FIVE-JAB, INC. KLOSS, ED L.														
		67164 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
		271310												
		WELL #: 3		RRCID -> 049931		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIVER (FRIO 8750,E.) FIVE-JAB, INC. OLIVER UNIT														
		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
		271310												
		WELL #: 2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLIVER, SOUTH (10300) LGDC CORPORATION BURNS														
		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		500227												
		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210						
02	6300	5988	-0-	-312	-0-	804	1	5171	2	N	12			212
						13	9							
03	6975	6872	-0-	-103	-0-	868	1	5971	2	N	30	179	1	63
						33	9							
04	6750	6719	-0-	-31	-0-	852	1	5861	2	N	5			68
						6	9							
05	6975	5892	-0-	-1083	-0-	868	1	5011	2	N	12			80
						13	9							
06	6750	5720	-0-	-1030	-0-	852	1	4867	2	N	1			81
						1	9							
07	6944 #	5630	-0-	-1314	-0-	868	1	4761	2	N	1			82
						1	9							

ORA (13400 SAND)				67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MCGOWN FARMS GU				WELL #:		1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13520 - 13626			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	228527 X	228527	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	1	212359	3	N	13635	13635	0			533
03	249592 X	249592	-0-	-0-	-0-	-0-	14999	9									
04	242237 X	242237	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	1	233007	3	N	13703	13589	0			647
05	246531 X	246531	-0-	-0-	-0-	-0-	15073	9									
06	234032 X	234032	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	1	227274	3	N	12401	12317	0			731
*07	235145 X	235145	-0-	-0-	-0-	-0-	13641	9									
							1291	1	232051	3	N	11990	12068	0			653
							13189	9									
							1288	1	220901	3	N	10766	10600	0			819
							11843	9									
							1170	1	223110	3	N	9877	10170	0			526
							10865	9									
MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FINCH FAMILY TRUST GU				WELL #:		1		RRCID -> 280753		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13602 - 13697			
02	5964 X	5543	-0-	-421	-0-	-0-	4583	3	960	9	N	873	892	0			95
03	6603 X	6179	-0-	-424	-0-	-0-	5143	3	1036	9	N	942	520	0	177	1	340
04	5910 X	5423	-0-	-487	-0-	-0-	4569	3	854	9	N	776	938	0			178
05	6138 X	5643	-0-	-495	-0-	-0-	4685	3	958	9	N	871	877	0			172
06	5970 X	5119	-0-	-851	-0-	-0-	4325	3	794	9	N	722	711	0			183
07	6169 X	5042	-0-	-1127	-0-	-0-	4166	3	876	9	N	796	777	0			202
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURTON FEE				WELL #:		2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6461 - 6468			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE (HACKBERRY)			67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY			064101													
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7617 - 7626					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)			67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN							
HOME PETROLEUM CORP.			396852													
HILLBOLDT, D. C.			WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411		PERF. N/A					
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					34
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					34
04	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1256	2		1 9	N	1					35
05	1953 N	568	-0-	-1385	-0-	567	2		1 9	N	1					36
06	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1884	2		1 9	N	1					37
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2		1 9	N	1					38
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)			67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN							
ETOCO, L.P.			255133													
SCHAER UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9162 - 9206					
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					45
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					45
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1852	2		20 9	N	18					63
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					63
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2		2 9	N	2					65
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					65

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.				255133														
KAECHELE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL	DEPTH 11803	PERF.11050	-	11063						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KAECHELE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL	DEPTH 11806	PERF.11432	-	11546						
02	5068	X	4973	-0-	-95	-0-	21	1	4919	2	Y	30						80
							33	9										
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	4	1	5889	2	Y	130	89	1				121
							143	9										
04	6300	X	5931	-0-	-369	-0-	13	1	5904	2	Y	13	93	1				41
							14	9										
05	6510	X	5427	-0-	-1083	-0-	288	1	5085	2	Y	49						90
							54	9										
*06	6300	X	4495	-0-	-1805	-0-	553	1	3913	2	Y	26						116
							29	9										
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT						116
KAECHELE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11275	-	11337						
02	7868	X	3620	-0-	-4248	-0-	15	1	3563	2	Y	38						96
							42	9										
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3	1	3765	2	Y	55	64	1				87
							61	9										
04	7980	X	3850	-0-	-4130	-0-	9	1	3841	2	Y	-0-	59	1				28
05	8246	X	4182	-0-	-4064	-0-	187	1	3961	2	Y	31						59
							34	9										
*06	5236	X	4321	-0-	-915	-0-	360	1	3935	2	Y	24						83
							26	9										
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT						83
KAECHELE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11350	-	11631						
02	5880	X	4122	-0-	-1758	-0-	33	1	4059	2	N	27						105
							30	9										
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4195	2	8	9	N	7						112
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	9	1	4275	2	N	32	59	1				85
							35	9										
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	19	1	4465	2	N	-0-	56	1				29
*06	4410	X	4074	-0-	-336	-0-	133	1	3941	2	N	-0-						29
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT						29
KAECHELE, CHARLES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11412	-	11471						
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	34	1	3683	2	Y	32						37
							35	9										
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4456	2	32	9	Y	29						66
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	68	1	3880	2	Y	5	71	1				-0-
							6	9										
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	91	1	3393	2	Y	35						35
							39	9										
*06	493	X	145	-0-	-348	-0-	62	1	80	2	Y	3						38
							3	9										
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT						38

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	8848 X	4575	-0-	-4273	-0-	10 44	1 9	4521 2	N	40			159	
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	70 20	1 9	4008 2	N	18			177	
04	9750 X	3239	-0-	-6511	-0-	78 29	1 9	3132 2	N	26	171 1		32	
05	10075 X	3172	-0-	-6903	-0-	109 17	1 9	3046 2	N	15			47	
06	5940 X	2559	-0-	-3381	-0-	86 6	1 9	2467 2	N	5			52	
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT			52	
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
02	5040 X	4787	-0-	-253	-0-	10 3	1 9	4774 2	Y	3			28	
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	92 19	1 9	5280 2	Y	17			45	
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	5771 2	Y	-0-			45	
05	5301 X	4316	-0-	-985	-0-	202 2	1 9	4112 2	Y	2			47	
06	4248 X	2573	-0-	-1675	-0-	159 3	1 9	2411 2	Y	3			50	
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				Y	NO RPT			50	
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
02	4088 X	2953	-0-	-1135	-0-	6 6	1 9	2941 2	Y	5			94	
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	71 17	1 9	4077 2	Y	15			109	
04	5250 X	2426	-0-	-2824	-0-	58 12	1 9	2356 2	Y	11			120	
05	5425 X	5006	-0-	-419	-0-	82 6	1 9	4918 2	Y	5			125	
*06	4020 X	3666	-0-	-354	-0-	65 15	1 9	3586 2	Y	14			139	
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT			139	
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
02	3752 X	3502	-0-	-250	-0-	3450	2	52 9	Y	47			119	
03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5006	2	66 9	Y	60	105 1		74	
04	4770 X	4444	-0-	-326	-0-	4444	2		Y	-0-			74	
05	4929 X	3591	-0-	-1338	-0-	3550	2	41 9	Y	37	91 1		20	
*06	4756 X	3577	-0-	-1179	-0-	3577	2		Y	-0-			20	
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				Y	NO RPT			20	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	2	Y	1			77
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	1	9	732	2	Y	59	62	1	74
04	5130 X	1843	-0-	-3287	-0-	9	1	1829	2	Y	-0-			74
05	5301 X	704	-0-	-4597	-0-	14	1	696	2	Y	-0-	18	1	56
*06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	8	1	3446	2	Y	-0-			56
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	19	1			Y	NO RPT			56
KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
02	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			32
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			32
04	2700 X	26	-0-	-2674	-0-	26	2			Y	-0-			32
05	2790 X	26	-0-	-2764	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			32
*06	150 X	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			32
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			32
HOME PETROLEUM CORP. 396852 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
HILLBOLDT WELL #: 1														
02	4256 X	1319	-0-	-2937	-0-	1316	2	3	9	N	3			32
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			32
04	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1			33
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5			38
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3858	2	4	9	N	4			42
07	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	2880	2	6	9	N	5			47
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063														
02	1764 X	816	-0-	-948	-0-	3	1	811	2	Y	2			20
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	2	9	1420	2	Y	17	15	1	22
04	2220 X	979	-0-	-1241	-0-	1	1	969	2	Y	7	22	1	7
05	2294 X	2165	-0-	-129	-0-	19	9	2110	2	Y	7			14
*06	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2	1	2530	2	Y	8			22
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	47	1			Y	NO RPT			22
						8	9							
						9	9							
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1288	2	N	4			26
03	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	4	9			N	-0-			26
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1671	2	1618	2	N	21	30	1	17
05	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1697	2	N	-0-			17
06	1410 X	1226	-0-	-184	-0-	23	9	1200	2	N	-0-			17
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	37	1			N	NO RPT			17
						26	1							

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)				67525 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
KAECHELE, C. R.				WELL #: 1	RRCID -> 130820	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 9389	-	9452						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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						
02	5068 #	3994	-0-	-1074	-0-	3893 2	101 9	N	92							325
03	5611 #	4017	-0-	-1594	-0-	3909 2	108 9	N	98		178 1					245
04	4410 #	4250	-0-	-160	-0-	4144 2	106 9	N	96							341
05	4557 #	3282	-0-	-1275	-0-	3209 2	73 9	N	66		178 1					229
06	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-							229
07	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-							229
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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)				67947 135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 165281	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8112	-	8117						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 8	RRCID -> 161875	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8148	-	8158						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

OYSTER BAYOU (FRI0 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID -> 171927	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8087	-	8165
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID -> 180265	COMPL. DATE 10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8060	-	8070
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	381	375	0	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2403	2370	0	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	497	527	0	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2123	2095	0	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11040	10896	0	181
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID -> 251252	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130	-	8140
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 254210	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057	-	8066
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OYSTER BAYOU (FRI0 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
OYSTER BAYOU (FRI0 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BERTHA														
WELL #: 1 RRCID -> 281423 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 13008 - 13042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
SUN FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
SUN FEE														
WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6501 - 6517														
02	7812	7439	-0-	-373	-0-	224	1	7202	2	N	12			175
03	8720	8720	-0-	-0-	-0-	13	9	8455	2	N	15	169	1	21
04	8634	8634	-0-	-0-	-0-	248	1	8382	2	N	11			32
05	10211	9963	-0-	-248	-0-	17	9	9702	2	N	12			44
06	10032	10032	-0-	-0-	-0-	240	1	9783	2	N	9			53
07	7254	6996	-0-	-258	-0-	12	9	6739	2	N	8			61
OYSTER CREEK (FRIO 7100)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
SUN FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (FRI0 7100)			//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710										
SUN FEE			WELL #:		5	RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUN FEE			WELL #:		1SW	RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2740 - 2770			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-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			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (3930)			67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HIGH ISLAND GAS LLC			385533												
STATE TRACT 304			WELL #:		1	RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3978 - 3984			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)				68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081												
DUBOSE				WELL #:		1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5137 - 5140		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-		162	1	450	9	N		409	373 1		249
03	868 N	719	-0-	-149	-0-		334	1	385	9	N		350	363 1		236
04	810 N	624	-0-	-186	-0-		338	1	286	9	N		260	180 1		316
05	682 N	479	-0-	-203	-0-		219	1	260	9	N		236	361 1		191
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		233	1	440	3	N		-0-			191
							1620	5								
*07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		303	1	128	3	N		-0-			191
							1565	5								
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		
02	4620 #	3637	-0-	-983	-0-		859	1	1914	5	N		785	741 1		410
							864	9								
03	4712	3694	-0-	-1018	-0-		759	1	1926	5	N		917	1104 1		223
							1009	9								
04	4560	3334	-0-	-1226	-0-		737	1	1752	5	N		768	545 1		446
							845	9								
05	4526 #	2254	-0-	-2272	-0-		872	1	641	5	N		674	732 1		388
							741	9								
06	4380 #	912	-0-	-3468	-0-		305	1	607	9	N		552	363 1		577
07	4030 #	1645	-0-	-2385	-0-		985	1	660	9	N		600	727 1		450
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		
02	2576 #	2035	-0-	-541	-0-		1973	2	62	9	N		56			134
03	2635 #	2290	-0-	-345	-0-		2283	2	7	9	N		6			140
04	2821 R	2821	-0-	-0-	-0-		2817	2	4	9	N		4			144
05	2542 #	2135	-0-	-407	-0-		2135	2			N		-0-	41 1		103
06	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-		2459	2	59	9	N		54			157
07	2914 #	1277	-0-	-1637	-0-		1276	2	1	9	N		1			158
PALACIOS (FRIO -B-)				68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
FOISEY, E. B., GAS UNIT				WELL #:		1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7955 - 7974		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
HICKLE, LOUIS				WELL #:		1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7796 - 7804		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-

PALACIOS (FRIO -C-)										68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HEMCO DEVELOPMENT, LLC										374997											
G.S. HARRISON UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 247945		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9058 - 9181	
M	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	
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N		24					146	
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	33	9	N		30					176	
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2	31	9	N		28					204	
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	33	9	N		30					234	
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1107	2	28	9	N		25	165	1			94	
07	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	972	2	29	9	N		26					120	
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	
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			Y		-0-					209	
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			Y		-0-					209	
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			Y		-0-					209	
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	468	2			Y		-0-	7	1			202	
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			Y		-0-					202	
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	519	2			Y		-0-					202	
PALACIOS (FRIO -E-)										68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY										747534											
FOISEY, E. B., GAS UNIT										WELL #:		1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8925 - 8928	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
FRICK, OTTO										WELL #:		1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 7962 - 7972	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
PALACIOS (FRIO "E" FB 1)										68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY										747534											
HICKLE, LOUIS, ET AL										WELL #:		1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8594 - 8632	
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6657	2	53	9	Y		48					136	
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6586	2	47	9	Y		43					179	
04	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7724	2	46	9	Y		42					221	
05	7843	X	6038	-0-	-1805	-0-	-0-	-0-	6038	2			Y		-0-	137	1			84	
06	7200	X	6531	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	6513	2	18	9	Y		16					100	
07	8029	X	6105	-0-	-1924	-0-	-0-	-0-	6066	2	39	9	Y		35					135	
PALACIOS (FRIO -F-)										68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY										747534											
SLAUGHTER, L. A., UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9062 - 9068	
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			Y		-0-					132	
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y		-0-					132	
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			Y		-0-					132	
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	152	2			Y		-0-					132	
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			Y		-0-					132	
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	170	2			Y		-0-					132	

PALACIOS (FRIO 9100)													68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY													747534									
HARRISON, L. S.													WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 9097 - 9141	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			214 2			Y	-0-					-0-		
03	DLQ	G-10	212	-0-	-0-	212	212	-0-			212 2			Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	263	-0-	-0-	263	475	-0-			263 2			Y	-0-					-0-		
05		664 N	189	-0-	-0-	-475	-0-	-0-			189 2			Y	-0-					-0-		
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			417 2			Y	-0-					-0-		
07		279 N	170	-0-	-0-	-109	-0-	-0-			170 2			Y	-0-					-0-		
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)													68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION													747012									
PIERCE													WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62		
PIERCE T													WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404	
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62		
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62		
REGNIER UNIT													WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584	
02	8204	X	6640	-0-	-1564	-0-	44	1	6573	2	Y	21								111		
							23	9														
03	8184	X	5032	-0-	-3152	-0-	48	1	4966	2	Y	16								127		
							18	9														
04	6960	X	4029	-0-	-2931	-0-	47	1	3981	2	Y	1								128		
							1	9														
05	7192	X	3651	-0-	-3541	-0-	49	1	3602	2	Y	-0-								128		
*06	7110	X	3621	-0-	-3489	-0-	47	1	3574	2	Y	-0-								128		
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT								128		
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14		

PANZA (13,900 SAND) 31 OPERATING LLC COCHRAN				69040 500 953535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO									
				WELL #:	1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL	DEPTH	16870	PERF.	13781	-	13954					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
PAUL (LW-75) C & E OPERATING, INC. OBENHAUS				69740 500 120079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO									
				WELL #:	1	RRCID ->	282057	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	11014	-	11129					
02		0 W	19738	-0-	19738	354908	18684	2	1054	9	N		958	1104	1					391	
03		0 W	17434	-0-	17434	372342	16356	2	1078	9	N		980	747	1					624	
04		0 W	16105	-0-	16105	388447	15113	2	992	9	N		902	1111	1					415	
05		0 W	16536	-0-	16536	404983	15515	2	1021	9	N		928	747	1					596	
06	49100		15756	-0-	-33344	371639	14773	2	983	9	N		894	1106	1					384	
*07	76105		18535	-0-	-57570	314069	17532	2	1003	9	N		912	755	1					541	
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) UNIT PETROLEUM COMPANY SHERMAN				69831 333 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN									
				WELL #:	1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8400	-	8403					
02		9268	-0-	-0-	-9268	11206					N		-0-							171	
03		10261	269	-0-	-9992	1214	64	3	205	9	N		186	192	1					165	
04		1214 R	-0-	-0-	-1214	-0-					N		-0-							165	
05		2 R	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N		-0-							165	
06		1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N		-0-							165	
07		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N		-0-							165	
SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8355	-	8389					
02		11200	7	-0-	-11193	111916	7	3			N		-0-							444	
03		111927	11	-0-	-111916	-0-	11	3			N		-0-	243	1					201	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							201	
05		1 R	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N		-0-							201	
06		7140 #	-0-	-0-	-7140	-0-					N		-0-							201	
07		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N		-0-							201	
PEACH (YEGUA, LOWER) LINN OPERATING, LLC ZEIDMAN TRUSTEE				69881 475 501480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON									
				WELL #:	1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	8668	-	8694					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
WHORTON				WELL #:	2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8482	-	8492					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
07	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
KALER ENERGY CORP.		450261												
HALL BAYOU		WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 11158		PERF. 11905 - 11925				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	109843				N	-0-			1805
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	109843				N	-0-			1805
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	109843				N	-0-			1805
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	109843				N	-0-			1805
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	109843				N	-0-			1805
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	109843				N	-0-			1805
KIAWAH RESOURCES, LLC		458819												
IP FARMS "PG"		WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9902 - 9908				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)		70292 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
KALER ENERGY CORP.		450261												
HALLS BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 281837		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 11978		PERF. 11998 - 12014				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
02	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	742	1	1477	3	N	99							174					
03	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	109	9	1237	3	N	146	167	1					153					
04	2396 R	2396	-0-	-0-	-0-	161	9	1335	3	N	103	178	1					78					
05	3367 R	3367	-0-	-0-	-0-	948	1	2394	3	N	196							274					
06	3693 R	3693	-0-	-0-	-0-	113	9	3084	3	N	159	373	1					60					
*07	4087 R	4087	-0-	-0-	-0-	757	1	3237	3	N	178	182	1					56					
						216	9																
						434	1																
						175	9																
						654	1																
						196	9																
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
07	14B2 EXT	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					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
PERELANDRA (FRIO 15) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 6-7A												70583 200 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1												RRCID -> 168885		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8977 - 9003					
02	14B2 EXT	760	-0-	760	1580	760	2			Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	735	-0-	735	2315	735	2			Y	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2315					Y	NO RPT							-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2315					Y	NO RPT							-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2315					Y	NO RPT							-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2315					Y	NO RPT							-0-					
PERL (YEGUA UPPER EY-1) SIANA OIL & GAS DOORNBOS												70606 497 779259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1												RRCID -> 157787		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 15820		PERF. 10798 - 10805					
02	2828 #	2795	-0-	-33	-0-	2491	2	304	9	N	276	185	1					379					
03	3131 #	3043	-0-	-88	-0-	2718	2	325	9	N	295	369	1					305					
04	3030 #	2913	-0-	-117	-0-	2631	2	282	9	N	256	182	1					379					
05	3100 #	2935	-0-	-165	-0-	2629	2	306	9	N	278	362	1					295					
06	3000 #	2925	-0-	-75	-0-	2632	2	293	9	N	266	366	1					195					
07	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT							195					

PERL (YEGUA UPPER EY-1)				//CONT.// 70606 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
SIANA OIL & GAS				//CONT.// 779259											
DOORNBOS				WELL #: 1 D		RRCID -> 192389		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2254 - 2264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)				70758 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
CHANNA OPERATING, LLC				144401											
BLACKSTONE HLAIVINKA				WELL #: 1 C		RRCID -> 282220		COMPL. DATE 12/26/2016		TOTAL DEPTH 11206		PERF.10401 - 10408			
02	0	-0-	-0-	-0-	5057						N	-0-			-0-
03	37962	12605	-0-	-25357	-0-	69	1	10966	2	N	1427	1101	1		326
						1570	9								
04	42180	15005	-0-	-27175	-0-	150	1	12515	2	Y	2127	2007	1		446
						2340	9								
05	43586	42943	-0-	-643	-0-	278	1	35858	2	Y	6188	6127	1		507
						6807	9								
*06	42180	41899	-0-	-281	-0-	249	1	34961	2	Y	6081	6110	1		478
						6689	9								
*07	51473	51473	-0-	-0-	-0-	279	1	44353	2	Y	6219	6227	1		470
						6841	9								
BLACKSTONE HLAIVINKA				WELL #: 2		RRCID -> 282363		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10402 - 10410			
*06	0	10952	-0-	10952	10952	230	1	9153	2	N	1426	1016	1		410
						1569	9								
*07	75001	64049	-0-	-10952	-0-	242	1	55534	2	N	7521	7600	1		331
						8273	9								
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			
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	939	2			N	-0-				257
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1329	2	110	9	N	100	177	1		180
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	N	10				190
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1461	2	14	9	N	13				203
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1267	2	90	9	N	82				285
*07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1338	2	42	9	N	38	187	1	72 6	64
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			
02	5992 #	5396	-0-	-596	-0-	5166	2	230	9	N	209	178	1		172
03	6200 #	5621	-0-	-579	-0-	5377	2	244	9	N	222	188	1		206
04	6000 #	5752	-0-	-248	-0-	5504	2	248	9	N	225	178	1		253
05	6014 #	5185	-0-	-829	-0-	4936	2	249	9	N	226	180	1		299
06	5790 #	5495	-0-	-295	-0-	5294	2	201	9	N	183	371	1		111
07	5983 #	5603	-0-	-380	-0-	5362	2	241	9	N	219	186	1		141

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FIVE-JAB, INC. 271310
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 10142 - 10170

02	15540 X	14499	-0-	-1041	-0-	14017	3	482	9	N	438	921	1			179
03	16461 X	11173	-0-	-5288	-0-	10369	3	804	9	N	731	910	1			-0-
04	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	15581	3	1051	9	N	955	733	1			222
05	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	16425	3	1085	9	N	986	1070	1			138
06	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	15146	3	998	9	N	907	897	1			148
07	17174 X	16104	-0-	-1070	-0-	15099	3	1005	9	N	914					1062

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
 MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

02	15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	280	1	14795	2	N	471	373	1			198
03	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	518	9									
04	34241 X	34241	-0-	-0-	-0-	310	1	22010	2	N	753	750	1			201
05	51398 X	51398	-0-	-0-	-0-	828	9									
06	54051 X	54051	-0-	-0-	-0-	300	1	32618	2	N	1203	1292	1			112
07	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-	1323	9									
						310	1	48892	2	N	1996	1823	1	3	8	282
						2196	9									
						300	1	50899	2	N	2593	2430	1			445
						2852	9									
										N	NO RPT					445

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3960 - 3970

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

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				71114 430	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
CLAPP				WELL #:	1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10640	-	10658	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
RICOCHET ENERGY, INC.				710549												
JULIUS				WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 9195	-	9380	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
DUSON				WELL #:	2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10437	-	10807	
02	30996 X	24534	-0-	-6462	-0-	384	1	23025	2	N	1023	893	1		733	
						1125	9									
03	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	412	1	23351	2	N	797	905	1		625	
						877	9									
04	22681 X	22681	-0-	-0-	-0-	355	1	21341	2	N	895	895	1		625	
						985	9									
05	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	332	1	18311	2	N	631	534	1		722	
						694	9									
06	28830 X	19275	-0-	-9555	-0-	379	1	18037	2	N	781	905	1		598	
						859	9									
07	27156 X	18330	-0-	-8826	-0-	386	1	17315	2	N	572	545	1		625	
						629	9									
JULIUS				WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL	DEPTH	9457	PERF. 9156	-	9215	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10614	-	10673	
02	3640 X	3124	-0-	-516	-0-	82	1	2935	2	N	97				182	
						107	9									
03	3844 X	3328	-0-	-516	-0-	94	1	3234	2	N	-0-				182	
04	3720 X	2993	-0-	-727	-0-	83	1	2910	2	N	-0-				182	
05	3472 X	2708	-0-	-764	-0-	82	1	2626	2	N	-0-				182	
06	3360 X	2860	-0-	-500	-0-	92	1	2768	2	N	-0-				182	
07	3472 X	2674	-0-	-798	-0-	92	1	2582	2	N	-0-				182	

PHASE FOUR (9050 YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. WATZ				//CONT.// 71114 430 //CONT.// 710549 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
					RRCID -> 279161	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 10894	PERF.10371	- 10731							
M O	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
02	4704 X	4688	-0-	-16	-0-	481 502	1 9	3705	2	N	456	702	1			150
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	538 543	1 9	3931	2	N	494	308	1			336
04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	517 524	1 9	4049	2	N	476	526	1			286
05	5177 X	5165	-0-	-12	-0-	533 525	1 9	4107	2	N	477	348	1			415
06	5010 X	4826	-0-	-184	-0-	509 468	1 9	3849	2	N	425	523	1			317
07	5270 X	5018	-0-	-252	-0-	529 490	1 9	3999	2	N	445	520	1			242
ROD FARMS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 279173	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9072	- 9103							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER-PALT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 279196	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 8854	PERF. 8600	- 8644							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1046	1121	1			334
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	798	831	1			301
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1606	1484	1			423
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1277	1332	1			368
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1247	1165	1			450
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1125	980	1			595
DELBUR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280821	COMPL. DATE 01/01/2015	TOTAL DEPTH 9854	PERF. 8757	- 8765							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
MILLER-PALT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8572	- 8578							
02	5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					102
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					102
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					102
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
HENRY-ROD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281285	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9633	- 9698							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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														
M	ALLOW 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)													CNTY: WHARTON	
KEN PETROLEUM CORPORATION														
PIERCE ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ARMOUR TRUST ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225														
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

ARMOUR TRUST, ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 279821 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9415 - 9602														
*01	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	19645	3	8845	9	N	8041	7847	1	365
*02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-			365
*03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	N	2	186	1	189
*04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	151	3	21	9	N	19			208
*05	3193 X	306	-0-	-2887	-0-	205	3	101	9	N	92			300
*06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	3705	3	1278	9	N	1162	1313	1	149
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			149

RICOCHET ENERGY, INC.														
KUBELA														
WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10380 - 10465														
02	7672 X	5215	-0-	-2457	-0-	85	1	4632	2	N	453	361	1	359
						498	9							
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	123	1	6312	2	N	698	683	1	374
						768	9							
04	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	122	1	6751	2	N	1073	1073	1	374
						1180	9							
05	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	107	1	5264	2	N	714	877	1	211
						785	9							
06	6000 X	5261	-0-	-739	-0-	104	1	4733	2	N	385	352	1	244
						424	9							
*07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	131	1	5714	2	N	603	514	1	333
						663	9							

PHASE FOUR (9560 YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. DLCC														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 71114 470 //CONT.// 710549 WELL #: 1														RRCID -> 280187	
CAPACITY														COMPL. DATE 09/11/2015	
TOTAL DEPTH 10026														PERF. 9876 - 9926	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2968 X	1926	-0-	-1042	-0-	169	1	1633	2	N	113	181	1		122
03	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	124	9	1615	2	N	115	170	1		67
04	3180 X	1931	-0-	-1249	-0-	185	1	1619	2	N	112				179
05	2728 X	1891	-0-	-837	-0-	127	9	1587	2	N	95	169	1		105
06	2070 X	2037	-0-	-33	-0-	189	1	1705	2	N	114	184	1		35
07	2139 X	1903	-0-	-236	-0-	123	9	1589	2	N	97				132
						199	1								
						105	9								
						207	1								
						125	9								
						207	1								
						107	9								

PHASE FOUR (10500 YEGUA) LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC GOLD-ZAPP														CNTY: WHARTON	
71114 500 504584 WELL #: 3														RRCID -> 180578	
CAPACITY														COMPL. DATE 11/07/2000	
TOTAL DEPTH 10725														PERF. 10544 - 10561	
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	468	1	2527	2	N	101	180	1		120
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	111	9	2692	2	N	121				241
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	468	1	2485	2	N	89	165	1		165
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	133	9	2648	2	N	83				248
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	468	1	2337	2	N	76	177	1		147
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	91	9			N	NO RPT				147
						84	9								

PHASE FOUR (10540 YEGUA) LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC SWANSON-MEEK GAS UNIT														CNTY: WHARTON	
71114 504 504584 WELL #: 1-T														RRCID -> 161300	
ONE WELL														COMPL. DATE 07/19/1999	
TOTAL DEPTH 10946														PERF. 9279 - 10829	
02	4979 R	4979	-0-	-0-	-0-	346	1	4570	2	N	57				187
03	5471 R	5471	-0-	-0-	-0-	63	9	5022	2	N	94				281
04	5220 #	5016	-0-	-204	-0-	346	1	4583	2	N	79	186	1		174
05	5518 #	5156	-0-	-362	-0-	103	9	4731	2	N	72				246
06	5340 #	4600	-0-	-740	-0-	346	1	4187	2	N	61	183	1		124
07	5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-	87	9			N	NO RPT				124
						67	9								

PHEASANT (F-20) SUE-ANN OPERATING, L.C. THOMAS GAS UNIT #1														CNTY: MATAGORDA	
71121 364 828352 WELL #: 8 D														RRCID -> 032656	
ONE WELL														COMPL. DATE 10/26/1963	
TOTAL DEPTH 9430														PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHEASANT (F-21) CLEARLY PETROLEUM, LLC BLESSING UNIT NO. 3			71121 416 159651			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
			WELL #:			2	RRCID -> 250509			COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	

SUE-ANN OPERATING, L.C. THOMAS GAS UNIT #1			828352			WELL #:			8 J	RRCID -> 032706			COMPL. DATE 10/26/1963			TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHEASANT (MCDONALD, UP.) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL			71121 624 386310			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
			WELL #:			7	RRCID -> 258096			COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SUE-ANN OPERATING, L.C. THOMAS GAS UNIT #1			828352			WELL #:			8 H	RRCID -> 032657			COMPL. DATE 10/26/1963			TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) KD ENERGY, LLC			71121 676 452996			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
MATL - TRULL -H- SAND UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 178544			COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)		71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651							
BLESSING UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
03	14B2 EXT	-0- 9	-0- 9	-0- 9	9	9 2			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			NO RPT	25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)		71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997							
HARRIMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SIANA OIL & GAS		779259							
TRULL, B. W.		WELL #: 1R		RRCID -> 232331		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
TRULL		WELL #: 2		RRCID -> 263510		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834				290
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834				290
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834				290
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834				290
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834				290
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834				290
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
SOUTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				77

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 922

[illegible]

PHEASANT, SW. (FRIO I) KEBO OIL & GAS, INC. SCOUT BLESSING				71127 300 453170		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID -> 277251	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11125 - 11149			
02	4396	3209	-0-	-1187 B	-7010	56 202	1 9	2951	2	N	184	184	1	53	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4480	CANCELLED UNDERAGE ->	-2530									
03	4402	3568	-0-	-834 B	-5314	62 202	1 9	3304	2	N	184	182	1	55	
04	3750 N	2710	-0-	-1040 B	-5314	240 76	1 9	2394	2	N	69			124	
05	3565 N	3053	-0-	-512 B	-5314	248 141	1 9	2664	2	N	128	187	1	65	
06	3450 N	2889	-0-	-561 B	-5314	240 186	1 9	2463	2	N	169	182	1	52	
07	2790 N	3567	-0-	777 B	-4537	62 201	1 9	3304	2	N	183	190	1	77	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID -> 275571	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 10392 - 10412
02	0	N	-0-	-0-	B	-1768	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1768		
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K)					71127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954				
HARRISON, G.					WELL #:	RRCID -> 197609	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10737 - 10901
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	126
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	126
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	126
07	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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3220	1693	-0-	-1527	925	39 1	1629 2	Y			23					130
03	3100 N	2402	-0-	-698	227	25 9	2327 2	Y			47					177
04	2689 N	2462	-0-	-227	-0-	52 9	2398 2	Y			36	143 1				70
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	24 1	2285 2	Y			32					102
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	40 9	2451 2	Y			27					129
07	2542 N	2370	-0-	-172	-0-	23 1	2325 2	Y			20					149

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)				71127 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SOUTH BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 235118	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11791	PERF.11494 - 11512		
02	1764 X	1314	-0-	-450	-0-	56 1	1053 2	N	186	184 1	52		
03	1829 X	1518	-0-	-311	-0-	205 9	1192 2	N	240	186 1	106		
04	1770 X	1313	-0-	-457	-0-	62 1	992 2	N	210	184 1	132		
05	1798 X	1675	-0-	-123	-0-	264 9	1062 2	N	473	547 1	58		
06	1740 X	1512	-0-	-228	-0-	90 1	1137 2	N	232	183 1	107		
07	1519 X	1254	-0-	-265	-0-	231 9	1192 2	N	-0-		-0-		

NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10454 - 10468					
02	1316 X	531	-0-	-785	-0-	26 1	485 2	N	18		90		
03	1457 X	408	-0-	-1049	-0-	20 9	349 2	N	27		117		
04	1050 X	73	-0-	-977	-0-	29 1	7 9	N	6		123		
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	30 9		N	-0-		123		
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	66 2		N	-0-		123		
07	589 X	378	-0-	-211	-0-	29 1	349 2	N	-0-		151		

SOUTH BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9542 - 9559					
02	2296 X	1624	-0-	-672	-0-	56 1	1511 2	N	52	184 1	47		
03	2542 X	837	-0-	-1705	-0-	57 9	773 2	N	30		77		
04	2460 X	1514	-0-	-946	-0-	31 1	1364 2	N	27		104		
05	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	33 9	1983 2	N	26		130		
06	1950 X	1594	-0-	-356	-0-	120 1	1418 2	N	24		154		
07	1798 X	1068	-0-	-730	-0-	30 9	773 2	N	240	186 1	106		

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)														71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.														453170											
WEST BLESSING														WELL #:		2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11884 - 11894	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-						N	-0-						151							
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-						N	-0-						151							
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-						N	72	183	1				40							
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						N	-0-						40							
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-						40							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	244	185	1				107							
BIG MAC BLESSING				WELL #:		1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10516 - 10524											
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	56	1	3393	2	N	219	184	1					84							
						241	9																		
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	62	1	3747	2	N	183	190	1					77							
						201	9																		
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	300	1	2914	2	N	253							330							
						278	9																		
05	4092 X	3255	-0-	-837	-0-	279	1	2716	2	N	236	185	1					381							
						260	9																		
06	3960 X	3810	-0-	-150	-0-	330	1	3270	2	N	191							572							
						210	9																		
07	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	62	1	3747	2	N	185	182	1					87							
						204	9																		
PHEASANT, SW. (FRIO 10500)														71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC														159651											
SOUTHEAST BLESSING UNIT														WELL #:		2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9560 - 9570	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	174	2	43	9	N	39							164							
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	46	6	1					204							
						51	9																		
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	424	2	N	24	179	1					49							
						26	9																		
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	437	2	N	36	5	1					80							
						40	9																		
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	364	2	64	9	N	58	8	1					130							
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT							130							
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:		3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003		PERF.10824 - 10830											
02	2100 X	1947	-0-	-153	-0-	1734	2	213	9	N	194	184	1					57							
03	2325 X	2156	-0-	-169	-0-	25	1	1861	2	N	245	218	1					84							
						270	9																		
04	2040 X	1867	-0-	-173	-0-	152	1	1552	2	N	148	177	1					55							
						163	9																		
05	2170 X	2164	-0-	-6	-0-	7	1	2032	2	N	114	15	1					154							
						125	9																		
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1952	2	172	9	N	156	198	1					112							
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT							112							
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9601 - 9630											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							139							

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CLEARLY PETROLEUM, LLC				//CONT.// 159651														
NELSON EAST BLESSING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9701 - 10174						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	139		37	1			102
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012														
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10738 - 10748						
02	2128 X	1995	-0-	-133	-0-	32	1	1929	3	N	31							292
						34	9											
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	35	1	1809	3	N	17							309
						19	9											
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	34	1	1875	3	N	23		192	1				140
						25	9											
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	35	1	1770	3	N	21							161
						23	9											
*06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	34	1	2014	3	N	23							184
						25	9											
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT							184
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10590 - 10606						
02	2660 X	2559	-0-	-101	-0-	31	1	2329	3	N	181		191	1				134
						199	9											
03	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	35	1	2505	3	N	220		188	1				166
						242	9											
04	2820 X	2531	-0-	-289	-0-	33	1	2274	3	N	204		184	1				186
						224	9											
05	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	35	1	2291	3	N	215		182	1				219
						237	9											
*06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	33	1	2492	3	N	207		179	1				247
						228	9											
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT							247
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						
02	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7096	2	197	9	N	179		171	1				145
03	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	99	1	7203	2	N	316		399	1				62
						348	9											
04	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	735	1	7504	2	N	255		170	1				147
						281	9											
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	32	1	8644	2	N	250		210	1				187
						275	9											
06	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	8535	2	246	9	N	224		206	1				205
07	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT							205
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10914 - 10949						
02	5343 X	507	-0-	-4836	-0-	501	1	6	9	N	5							471
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							471
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							471
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							471
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		164	1				307
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT							307

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	12663 2	389 9	N	354
03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	82 1	5985 2	N	150
						165 9			357 1
04	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	406 1	4140 2	N	85
						94 9			249
05	4650 X	935	-0-	-3715	-0-	3 1	807 2	N	114
						125 9			199 1
*06	4500 X	1668	-0-	-2832	-0-	1668 2		N	-0-
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		NO RPT	N	164 1
									-0-

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	
02	3220 X	2494	-0-	-726	-0-	28 1	2100 2	N	333
						366 9			366 1
03	3565 X	3019	-0-	-546	-0-	434 1	2317 2	N	244
						268 9			185 1
04	3120 X	2316	-0-	-804	-0-	174 1	1869 2	N	248
						273 9			168 1
05	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	217 1	2064 2	N	237
						261 9			182 1
06	2910 X	2725	-0-	-185	-0-	240 1	2244 2	N	219
						241 9			360 1
07	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	434 1	2317 2	N	189
						208 9			189 1

NORTHWEST BLESSING		WELL #: 4		RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.12133 - 12167	
02	4788 X	2919	-0-	-1869	-0-	46 1	2827 2	N	42
						46 9			185 1
03	4836 X	3046	-0-	-1790	-0-	46 1	2959 2	N	37
						41 9			392
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	375 1	4549 2	N	27
						30 9			419
05	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	406 1	4348 2	N	34
						37 9			188 1
06	3450 X	2953	-0-	-497	-0-	252 1	2646 2	N	50
						55 9			315
07	5115 X	3035	-0-	-2080	-0-	46 1	2959 2	N	27
						30 9			117

PHEASANT-BOWERS (9800)		71141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
ALVENA		WELL #: 1		RRCID -> 178887		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 9892 - 9930	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62

ALVENA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 199514		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9650	
								PERF. 5955 - 6000	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. WILBECK													71337 666 877688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 2A													RRCID -> 214597	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 4762	-	4766	
M	0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
PICKETT RIDGE (FRIO 4900) ERMIS VACUUM SERVICE, LLC NILSON, A. N.													71337 700 253447	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WELL #: 2													RRCID -> 063210	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3826	-	3836	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-	
REO OPERATING LLC BARR													701876						
WELL #: 1													RRCID -> 280748	COMPL. DATE 01/28/2014	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4423	-	4425	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-	
PICKETT RIDGE (FRIO 5500) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. WILBECK													71337 825 877688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 3													RRCID -> 208229	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5516	-	5518	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			59	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			59	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			59	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			59	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			59	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			59	
PIERCE (YEGUA DY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PIERCE ESTATE A													71440 500 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1ST													RRCID -> 263198	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9707	-	9748	
02	20748 #	1941	-0-	-18807	-0-		31	1	1788	2	N	111	179	1				244	
03	18662 #	13082	-0-	-5580	-0-		122	9											
04	14160 #	1441	-0-	-12719	-0-		202	1	12162	2	N	653	555	1				342	
05	14632 #	2451	-0-	-12181	-0-		718	9											
06	14160 #	1467	-0-	-12693	-0-		9	1	1176	2	N	233	178	1				397	
07	13082 #	-0-	-0-	-13082	-0-		256	9											
							65	1	2383	2	N	3	185	1				215	
							3	9											
							21	1	1372	2	N	67						282	
							74	9											
											N	-0-						282	

PIERCE RANCH (4700)										71451 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
PIERCE -E-										WELL #: 4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4713	-	4722
M	ALLOW 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	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (4850)										71451 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
PIERCE ESTATES "E"										WELL #: 13	RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845	-	4862
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730						
PIERCE UNIT 6										WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846	-	4849
02	3024 #	-0-	-0-	-3024	-0-					N	2					130
03	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					130
04	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PIERCE CREEK BEND										WELL #: 1	RRCID -> 281496	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4787	-	4790
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	2104	-0-	2104	2104	2102	3	2	9	N	2					2
06	0	816	-0-	816	2920	780	3	36	9	N	33					35
07	0	-0-	-0-	-0-	2920					N	-0-					35

PIERCE RANCH (4900)										71451 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730						
PIERCE UNIT 4										WELL #: 1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165	-	5169
02	6244 #	2495	-0-	-3749	-0-	2495	3			N	-0-					110
03	1023 #	161	-0-	-862	-0-	161	3			N	-0-					110
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					110
05	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					110
06	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110

PIERCE RANCH (4900)															//CONT.// 71451 500															ASSOCIATED															PRORATED															CNTY: WHARTON																																												
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 809730															BOETTCHER															WELL #: 1															RRCID -> 281603															COMPL. DATE 09/08/2016															TOTAL DEPTH 5156															PERF. 4925 - 4928														
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																																																																									
02	12578														12578	-0-	-0-	-0-	-0-	12578	3				N	-0-						-0-																																																																								
03	4988 R														4988	-0-	-0-	-0-	-0-	4375	3		613	9	N	557		312	1			245																																																																								
04	8100 #														2853	-0-	-5247	-0-	-0-	164	1		1970	3	N	654		781	1			118																																																																								
																				719	9																																																																																			
05	9486														1601	-0-	-7885	-0-	-0-	252	1		907	3	N	402		440	1			80																																																																								
																				442	9																																																																																			
06	9180														-0-	-0-	-9180	-0-	-0-						N	706		631	1			155																																																																								
07	2945 N														-0-	-0-	-2945 B	-0-	-0-						N	657		644	1			168																																																																								
BOETTCHER 2																														WELL #: 1															RRCID -> 282278															COMPL. DATE 01/12/2017															TOTAL DEPTH 5057															PERF. 4858 - 4864														
02	12150														4973	-0-	-7177	-0-	70	4835	3		138	9	N	125							125																																																																							
03	13950														1518	-0-	-12432	-0-	-0-	1342	3		176	9	N	160		162	1			123																																																																								
04	13500														2307	-0-	-11193	-0-	-0-	164	1		1861	3	N	256		155	1			224																																																																								
																				282	9																																																																																			
05	13950														1881	-0-	-12069	-0-	-0-	252	1		1067	3	N	511		638	1			97																																																																								
																				562	9																																																																																			
06	13500														-0-	-0-	-13500	-0-	-0-						N	255		155	1			197																																																																								
07	4331														-0-	-0-	-4331 B	-4331	-4331						N	92		156	1			133																																																																								
PIERCE RANCH (5750)																														71451 625															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: WHARTON																													
HILCORP ENERGY COMPANY																														386310																																																																										
WUTHRICH, D.																														WELL #: 1															RRCID -> 204731															COMPL. DATE 06/19/2004															TOTAL DEPTH 6022															PERF. 5759 - 5761														
02	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																							
03	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																							
04	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																							
05	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																							
06	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																							
07	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																							
PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)																														71452 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WHARTON																													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																														048169																																																																										
PIERCE ESTATE "B"																														WELL #: 1															RRCID -> 249561															COMPL. DATE 12/04/2008															TOTAL DEPTH 12555															PERF. 12456 - 12486														
02	10640 X														10418	-0-	-222	-0-	-0-	258	1		9829	2	N	301		368	1				289																																																																							
																				331	9																																																																																			
03	13203 X														13203	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1		12459	2	N	400		545	1			144																																																																								
																				440	9																																																																																			
04	12110 X														12110	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1		11418	2	N	356		189	1			311																																																																								
																				392	9																																																																																			
05	11563 X														8563	-0-	-3000	-0-	-0-	264	1		7949	2	N	318		366	1			263																																																																								
																				350	9																																																																																			
06	11820 X														10201	-0-	-1619	-0-	-0-	291	1		9637	2	N	248		371	1			140																																																																								
																				273	9																																																																																			
07	12214 X														9941	-0-	-2273	-0-	-0-	251	1		9430	2	N	236		194	1			182																																																																								
																				260	9																																																																																			
PIN OAK (MIOCENE 2760)																														71532 600															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: WHARTON																													
CAMOIL, INC.																														127449																																																																										
PATOS, INC.																														WELL #: 2															RRCID -> 138605															COMPL. DATE 06/07/1991															TOTAL DEPTH 5100															PERF. 2762 - 2765														
02	14B DENY														NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																							
03	14B DENY														NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																							
04	14B2 EXT														NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																							
05	14B2 EXT														NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																							
06	14B2 EXT														NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																							
07	14B2 EXT														NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																							

PINCKEY (WILCOX)				71558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER								
D.C. ENERGY				196099																
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:		1		RRCID -> 123660		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9231 - 9235						
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	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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 #:	RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 6310 - 6340
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-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	
02	6384	X	5357	-0-	-1027	-0-	840	1	3708	2	N	735	724	1	146
							809	9							
03	7068	X	5713	-0-	-1355	-0-	930	1	3940	2	N	766	732	1	180
							843	9							
04	6840	X	5399	-0-	-1441	-0-	900	1	3714	2	N	714	733	1	161
							785	9							
05	6758	X	5437	-0-	-1321	-0-	930	1	3730	2	N	706	736	1	131
							777	9							
06	6480	X	5338	-0-	-1142	-0-	900	1	3521	2	N	834	724	1	241
							917	9							
07	5921	X	4987	-0-	-934	-0-	930	1	3538	2	N	472	545	1	168
							519	9							

GEMINI UNIT SWD			WELL #:		1	RRCID -> 272233	COMPL.	DATE 05/17/2013	TOTAL	DEPTH	3525	PERF.	3398	-	3408
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
07	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
07	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	ALLOW CODE	GAS 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
02	23296	18630	-0-	-4666	423795	16344	2	2286	9	N	2078	2291	1	144
03	20473	20473	-0-	-0-	423795	17810	2	2663	9	N	2421	2381	1	184
04	17400	17321	-0-	-79	423716	15035	2	2286	9	N	2078	1798	1	464
05	17980	16879	-0-	-1101	422615	14643	2	2236	9	N	2033	2003	1	494
06	441298	18683	-0-	-422615	-0-	16262	2	2421	9	N	2201	2228	1	467
07	16440	14043	-0-	-2397	-0-	12244	2	1799	9	N	1635	1698	1	404
LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3366 - 3456														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
02	2408 #	2343	-0-	-65	-0-	318 25 9	1	2000	2	N	23			220
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	318 24 9	1	2154	2	N	22			242
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	318 22 9	1	2055	2	N	20			262
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	318 59 9	1	2304	2	N	54	179	1	137
06	2580 #	1995	-0-	-585	-0-	318 25 9	1	1652	2	N	23			160
07	2604 #	2332	-0-	-272	-0-	318 30 9	1	1984	2	N	27			187
PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, LLC 501480														
WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, LLC 501480														
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010														
02	924 N	850	-0-	-74	-0-	164 61 9	1	625	2	Y	55	52	1	31
03	1023 N	996	-0-	-27	-0-	193 67 9	1	736	2	Y	61	65	1	27
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	176 33 9	1	691	2	Y	30	47	1	10
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	186 28 9	1	656	2	Y	25	28	1	7
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	204 23 9	1	819	2	Y	21	17	1	11
*07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	217 48 9	1	943	2	Y	44	45	1	10

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, LLC				//CONT.// 501480									
WINSLOW				WELL #:		1D	RRCID -> 007858	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 11132	PERF. 3625 - 3795			
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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:		5	RRCID -> 061048	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9994 - 10190			
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-		941 1	3589 2	Y	100	81 1		53
							110 9						
03	5549 X	4971	-0-	-578	-0-		1005 1	3823 2	Y	130	127 1		56
							143 9						
04	5370 X	5149	-0-	-221	-0-		1024 1	4016 2	Y	99	123 1		32
							109 9						
05	5549 X	3891	-0-	-1658	-0-		847 1	2979 2	Y	59	69 1		22
							65 9						
06	4980 X	3971	-0-	-1009	-0-		781 1	3131 2	Y	54	44 1		32
							59 9						
07	5332 X	4147	-0-	-1185	-0-		762 1	3307 2	Y	71	81 1		22
							78 9						

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 079595	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 14637	PERF.11508 - 11730			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
07	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			
02	1960 N	1791	-0-	-169	-0-		370 1	1413 2	Y	7	71 1		11
							8 9						
03	2294 N	2081	-0-	-213	-0-		428 1	1628 2	Y	23			34
							25 9						
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		460 1	1804 2	Y	57			91
							63 9						
05	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-		657 1	2310 2	Y	59	102 1		48
							65 9						
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		423 1	1697 2	Y	55			103
							61 9						
07	2418 N	2335	-0-	-83	-0-		425 1	1847 2	Y	57	122 1		38
							63 9						

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71647 280 501480 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
						RRCID -> 147103	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL	DEPTH 12466	PERF.10176	- 11443				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	121 19 9	462 2	Y	17			21 1		14	
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	134 26 9	511 2	Y	24			26 1		12	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	119 20 9	467 2	Y	18			24 1		6	
05	682 N	635	-0-	-47	-0-	139 9 9	487 2	Y	8			11 1		3	
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	123 4 9	495 2	Y	4			4 1		3	
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	124 1	537 2	Y	-0-			3 1		-0-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:	2	RRCID -> 147884	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11171	- 11523				
02	4284 X	4048	-0-	-236	-0-	829 58 9	3161 2	Y	53			50 1		35	
03	4836 X	4744	-0-	-92	-0-	975 59 9	3710 2	Y	54			48 1		41	
04	4680 X	4564	-0-	-116	-0-	918 44 9	3602 2	Y	40			59 1		22	
05	4836 X	4665	-0-	-171	-0-	1023 42 9	3600 2	Y	38			54 1		6	
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	986 44 9	3956 2	Y	40			37 1		9	
*07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	1024 40 9	4446 2	Y	36			33 1		12	
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 148711	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL	DEPTH 12029	PERF.11048	- 11458				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 148817	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL	DEPTH 12175	PERF.10832	- 11476				
02	420 N	179	-0-	-241	-0-	37 1	142 2	Y	-0-			22 1		-0-	
03	620 N	278	-0-	-342	-0-	58 1	220 2	Y	-0-					-0-	
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	153 1	601 2	Y	-0-					-0-	
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	140 1	492 2	Y	-0-					-0-	
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	95 1	382 2	Y	-0-					-0-	
07	775 N	483	-0-	-292	-0-	90 1	393 2	Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 151416	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL	DEPTH 12315	PERF.10193	- 10322				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, LLC DAMUTH			//CONT.// //CONT.//		71647 280 501480	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	672 N	255	-0-	-417	-0-			41 59	1 9	155	2	Y	54					98
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-			73 41	1 9	279	2	Y	37	97	1			38
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-			89 64	1 9	351	2	Y	58					96
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-			152 68	1 9	536	2	Y	62					158
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-			105 42	1 9	423	2	Y	38					196
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-			94 61	1 9	407	2	Y	55	110	1			141
DEAN, W. A. "A"			WELL #:		4	RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL		DEPTH 12350		PERF.11114 - 12068				
02	3164 X	1741	-0-	-1423	-0-			346 77	1 9	1318	2	Y	70	59	1			39
03	3255 X	1863	-0-	-1392	-0-			376 55	1 9	1432	2	Y	50	61	1			28
04	2430 X	2163	-0-	-267	-0-			429 50	1 9	1684	2	Y	45	57	1			16
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-			840 28	1 9	2956	2	Y	25	30	1			11
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-			792 23	1 9	3176	2	Y	21	17	1			15
*07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-			933 51	1 9	4048	2	Y	46	46	1			15
WINSLOW GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL		DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932				
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-			1627 155	1 9	6200	2	Y	141	134	1			85
03	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-			1908 180	1 9	7259	2	Y	164	173	1			76
04	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-			1909 167	1 9	7489	2	Y	152	182	1			46
05	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-			2117 140	1 9	7448	2	Y	127	133	1			40
06	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-			1949 119	1 9	7817	2	Y	108	85	1			63
*07	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-			1945 212	1 9	8442	2	Y	193	203	1			53

PAGE: 935

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, LLC HAGAN			//CONT.// //CONT.// WELL #:		71647 280 501480 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
						RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	11057	-	11924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-		-0-	349 108	1 9	1330	2	Y	98	85	1			55
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		-0-	378 113	1 9	1439	2	Y	103	109	1			49
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		-0-	562 127	1 9	2205	2	Y	115	130	1			34
05	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-		-0-	616 117	1 9	2168	2	Y	106	106	1			34
06	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-		-0-	566 80	1 9	2269	2	Y	73	62	1			45
*07	3100 N	3155	-0-		55		55	559 171	1 9	2425	2	Y	155	160	1			40
WINSLOW GAS UNIT "C"					WELL #:	2	RRCID ->	162402	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	10976	-	11311	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID ->	165220	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	11072	-	11314	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		-0-	43	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-		-0-	59	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		-0-	327 26	1 9	1284	2	Y	24	20	1			4
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		-0-	459	1	1616	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		-0-	417	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		-0-	420	1	1825	2	Y	-0-					-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"					WELL #:	1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10992	-	11776	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
HAGAN					WELL #:	3	RRCID ->	169289	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	9381	-	9800	
02	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		-0-	1390 53	1 9	5297	2	Y	48	53	1			32
03	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-		-0-	1661 109	1 9	6323	2	Y	99	92	1			39
04	7650 X	4298	-0-	-3352	-0-		-0-	860 63	1 9	3375	2	Y	57	79	1			17
05	7905 X	6083	-0-	-1822	-0-		-0-	1322 112	1 9	4649	2	Y	102	93	1			26
06	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-		-0-	1634 77	1 9	6553	2	Y	70	57	1			39
*07	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-		-0-	1639 57	1 9	7115	2	Y	52	75	1			16

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES												
		WELL #:		4	RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11714 - 12328	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
PINEHURST GAS UNIT												
		WELL #:		16	RRCID -> 173579		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9316 - 9553	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-
							35	9				7
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	65	42	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	71	18
(M/SW) WILDWOOD ESTATES												
		WELL #:		1	RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9754 - 9776	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	4	1
WINSLOW GAS UNIT "B"												
		WELL #:		2	RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
PINEHURST GAS UNIT												
		WELL #:		4	RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 10288 - 10300	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, LLC DOGGETT, WENDELL J.												//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501480 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
												RRCID -> 178806				COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087							
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							
02	224	N	-0-	-0-		-224		-0-						Y	39		109	1		20							
03	341	N	-0-	-0-		-341		-0-						Y	36					56							
04	210	N	-0-	-0-		-210		-0-						Y	27					83							
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	16		67	1		32							
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	17					49							
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	11		46	1		14							
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502																											
02	1204	N	1124	-0-		-80		-0-	229	1	874	2	Y	19						56							
									21	9																	
03	1279	N	1279	-0-		-0-		-0-	254	1	968	2	Y	52		71	1			37							
									57	9																	
04	1346	N	1346	-0-		-0-		-0-	265	1	1038	2	Y	39						76							
									43	9																	
05	1337	N	1337	-0-		-0-		-0-	291	1	1022	2	Y	22						98							
									24	9																	
06	1230	N	930	-0-		-300		-0-	183	1	734	2	Y	12						110							
									13	9																	
07	1395	N	928	-0-		-467		-0-	170	1	738	2	Y	18		52	1			76							
									20	9																	
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-							
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934																											
02	1473	N	1473	-0-		-0-		-0-	300	1	1142	2	N	28		29	1			19							
									31	9																	
03	1643	N	1024	-0-		-619		-0-	206	1	782	2	N	33		35	1			17							
									36	9																	
04	2130	N	392	-0-		-1738		-0-	74	1	289	2	N	26		33	1			10							
									29	9																	
05	1643	N	605	-0-		-1038		-0-	131	1	461	2	N	12		15	1			7							
									13	9																	
06	990	N	880	-0-		-110		-0-	175	1	701	2	N	4		6	1			5							
									4	9																	
*07	995	N	995	-0-		-0-		-0-	186	1	809	2	N	-0-		5	1			-0-							
DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051																											
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-							
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-							
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-							
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-							
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-							
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-							

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, LLC WINSLOW "A"															71647 280 501480 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
															RRCID -> 257988			COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 11892			PERF. 11015 - 11502					
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									
02	812	N	751	-0-	-61	-0-			151	1	574	2	Y	24		175	1			49									
									26	9																			
03	899	N	435	-0-	-464	-0-			89	1	337	2	Y	8						57									
									9	9																			
04	840	N	192	-0-	-648	-0-			32	1	124	2	Y	33						90									
									36	9																			
05	837	N	312	-0-	-525	-0-			65	1	228	2	Y	17						107									
									19	9																			
06	420	N	86	-0-	-334	-0-			17	1	68	2	Y	1						108									
									1	9																			
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-			51	1	223	2	Y	11						119									
									12	9																			
PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH															71648 400 293303 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY					
															RRCID -> 121551			COMPL. DATE 11/16/1985			TOTAL DEPTH 12100			PERF. 11398 - 11444					
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-			8	1	7	2	N	-0-						105									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-			8	1	6	2	N	-0-						105									
04	30	N	5	-0-	-25	-0-			3	1	2	2	N	-0-						105									
05	31	N	7	-0-	-24	-0-			4	1	3	2	N	-0-						105									
06	14	N	11	-0-	-3	-0-			5	1	6	2	N	-0-						105									
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-							N	NO RPT						105									
BAKER															WELL #: 1 T			RRCID -> 191423			COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 11650			PERF. 10037 - 10043		
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-			6	1	5	2	N	-0-						79									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-			6	1	5	2	N	-0-						79									
04	30	N	5	-0-	-25	-0-			3	1	2	2	N	-0-						79									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-			7	1	5	2	N	-0-						79									
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-			7	1	8	2	N	-0-						79									
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-							N	NO RPT						79									
PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX															71648 495 293303 WELL #: 1-C			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
															RRCID -> 180240			COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 11650			PERF. 5554 - 5558					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
FROST															WELL #: 1			RRCID -> 255086			COMPL. DATE 07/03/2001			TOTAL DEPTH 2868			PERF. 2762 - 2772		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
07	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										1	223735	04/30/2006	13160	12654	- 12674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 24										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										001	245444	10/06/2008	12902	12661	- 12998	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT										206061 048169	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										3	243681	06/14/2008	13200	12710	- 12742	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										2	259671	07/24/2010	12820	13370	- 13381	
02	49868 X	42107	-0-	-7761	-0-	1211 635	1 4	35668 4593	2 9	Y	4175	4472	1			180
03	40548 X	29590	-0-	-10958	-0-	814 361	1 4	25047 3368	2 9	Y	3062	3120	1			122
04	60131 X	60131	-0-	-0-	-0-	1318 84	1 4	52287 6442	2 9	Y	5856	5676	1			302
05	56665 X	56665	-0-	-0-	-0-	1285 747	1 4	48565 6068	2 9	Y	5516	5551	1			267
06	57193 X	57193	-0-	-0-	-0-	1299 420	1 4	49640 5834	2 9	Y	5304	5419	1			152
*07	53396 X	53396	-0-	-0-	-0-	1320 343	1 4	46342 5391	2 9	Y	4901	4860	1			193

STATE TRACT 29										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										1	269162	06/29/2012	13160	12572	- 12674	
02	36008 X	29157	-0-	-6851	-0-	1080 320	1 4	24839 2918	2 9	Y	2653	2818	1			113
03	36921 X	30568	-0-	-6353	-0-	1151 316	1 4	25723 3378	2 9	Y	3071	3064	1			120
04	35730 X	34580	-0-	-1150	-0-	1155 36	1 4	30167 3222	2 9	Y	2929	2895	1			154
05	36921 X	30570	-0-	-6351	-0-	1090 309	1 4	26203 2968	2 9	Y	2698	2722	1			130
06	31230 X	30172	-0-	-1058	-0-	1078 160	1 4	26008 2926	2 9	Y	2660	2714	1			76
07	35743 X	31926	-0-	-3817	-0-	1152 193	1 4	27477 3104	2 9	Y	2822	2788	1			110

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
PLEDGER (CARTER 7940)					71940 133	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710														
WISCH-SAINT UNIT					WELL #:	7 L	RRCID -> 093453		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7928 - 7939						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
PLEDGER (CAYCE 7650)					71940 135	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710														
WISCH-SAINT UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7613 - 7618						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
PLEDGER (FRI0 6500-6800)					71940 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 007865		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6668 - 6676						
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							Y		-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-			1 1		6 2		Y		-0-				-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6754						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
07	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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	0	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	993	1	9103	2	Y	-0-		-0-
03	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	1151	1	9708	2	Y	-0-		-0-
04	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	1166	1	8896	2	Y	-0-		-0-
05	11191	X	10319	-0-	-872	-0-	1208	1	9111	2	Y	-0-		-0-
06	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	1418	1	11373	2	Y	-0-		-0-
07	11191	X	10414	-0-	-777	-0-	1265	1	9149	2	Y	-0-		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	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										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRI0 7220)			71940 195		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:		7 U	RRCID -> 125994	COMPL. DATE 11/01/1987	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7224 - 7227					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 7260)			71940 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
PLEDGER GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 085635	COMPL. DATE 11/07/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7331 - 7337					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
POINT BOLIVAR, N. (S-7)			72138 675		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT 343			WELL #:		14	RRCID -> 184684	COMPL. DATE 10/13/2000	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8429 - 8435					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N (12300)				72138 839	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375														
N. POINT BOLIVAR FRIIO STATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	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										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POPEYE				72340 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874														
ETOC				WELL #: D 11	RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757	PERF.11236 - 11293										
02	497 N	148	-0-	-349	-0-	118 1	30 9		N	27	174 1						53	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1			N	-0-							53	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1			N	-0-							53	
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 1			N	-0-							53	
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1			N	-0-							53	
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 1			N	-0-							53	
ZARVONA ENERGY LLC				950523														
BP AMERICA A-437				WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044 - 11072										
02	19376 X	7419	-0-	-11957	-0-	6607 3	812 9		N	738	908 1						423	
03	12245 X	10754	-0-	-1491	-0-	9700 3	1054 9		N	958	1141 1						240	
04	11850 X	9541	-0-	-2309	-0-	8609 3	932 9		N	847	532 1						555	
05	10695 X	9012	-0-	-1683	-0-	8153 3	859 9		N	781	1085 1						251	
06	10410 X	6726	-0-	-3684	-0-	5972 3	754 9		N	685	536 1						400	
07	10757 X	6779	-0-	-3978	-0-	6065 3	714 9		N	649	557 1						492	
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080 - 11100										
02	980 X	883	-0-	-97	-0-	732 3	151 9		N	137							384	
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1074 3	366 9		N	333	380 1						337	
04	1110 X	953	-0-	-157	-0-	953 3			N	-0-							337	
05	1147 X	997	-0-	-150	-0-	903 3	94 9		N	85							422	
06	1380 X	796	-0-	-584	-0-	661 3	135 9		N	123	354 1						191	
07	1426 X	815	-0-	-611	-0-	672 3	143 9		N	130							321	
POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN					
ZARVONA ENERGY LLC				950523														
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11514 - 11520										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PORT ACRES (HACK. 9600)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
WINGATE														
WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5320	1964	-0-	-3356	5743	1940	2	24	9	N	22			177
03	2046	2011	-0-	-35	5708	25	1	1958	2	N	25			202
04	1980	1815	-0-	-165	5543	28	9	1797	2	N	2	177	1	27
05	2046	632	-0-	-1414	4129	16	1	540	2	N	5			32
06	1980	344	-0-	-1636	2493	86	1	3	9	N	3			35
*07	3100 N	5362	-0-	2262	4755	6	9	5225	2	N	53			88
						58	9							

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)														
LGDC CORPORATION														
WILSON JR. HIGH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
LAUREN														
WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11280 - 11300														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

PORT NECHES														
BEND PETROLEUM CORP.														
STARK														
WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185														
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	12			149
03	3472 X	2640	-0-	-832	-0-	2623	2	17	9	N	15			164
04	3360 X	2415	-0-	-945	-0-	2414	2	1	9	N	1			165
05	3069 X	2396	-0-	-673	-0-	2322	2	74	9	N	67	189	1	43
06	2970 X	1688	-0-	-1282	-0-	1655	2	33	9	N	30			73
07	2635 X	2504	-0-	-131	-0-	2478	2	26	9	N	24			97

TORRENT OIL LLC														
KUHN, H. J. TR 2														
WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE										
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645															
POLK, J.V. B O/A		WELL #:		31	RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLK-KUHN-GLASS				WELL #:		4	RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)				72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE									
TORRENT OIL LLC				862645															
POLK, J. V., -A-				WELL #:		11	RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STARK, W. H., -B-				WELL #:		21	RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701															
RICHTER-NILES				WELL #:		1	RRCID -> 130070		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829								
02	2772	X	2674	-0-	-98	-0-	87 7	1 9	2580	2	N	6							237
03	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	96 1	2 9	2729	2	N	5							242
04	2970	X	2692	-0-	-278	-0-	88 1	2 9	2604	2	N	-0-							242
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	97 1	2 9	2846	2	N	9							251
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	97 1	2 9	2921	2	N	14							265
07	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	89 1	2 9	2398	2	N	7							272

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	199 34	1 9	5920	2	N	31			182
03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	227	1	6440	2	N	-0-			182
04	6420 X	6362	-0-	-58	-0-	207	1	6155	2	N	-0-			182
05	6820 X	6369	-0-	-451	-0-	210	1	6159	2	N	-0-			182
06	6600 X	6223	-0-	-377	-0-	200	1	6023	2	N	-0-			182
07	6820 X	5276	-0-	-1544	-0-	188	1	5088	2	N	-0-			182
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837														
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	109 24	1 9	3233	2	N	22			54
03	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	96 14	1 9	2728	2	N	13			67
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	100	1	2966	2	N	-0-			67
05	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	141 15	1 9	4156	2	N	14			81
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	164	1	4936	2	N	23			104
*07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	122 24	1 9	3302	2	N	22			126
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775														
02	4592 X	4518	-0-	-74	-0-	147 6	1 9	4365	2	N	5			271
03	4929 X	4885	-0-	-44	-0-	166 22	1 9	4697	2	N	20			291
04	4770 X	4711	-0-	-59	-0-	153 13	1 9	4545	2	N	12	183	1	120
05	4991 X	4653	-0-	-338	-0-	152 19	1 9	4482	2	N	17			137
06	4830 X	4582	-0-	-248	-0-	147 19	1 9	4416	2	N	17			154
07	4991 X	3919	-0-	-1072	-0-	139 17	1 9	3763	2	N	15			169
BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758														
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	181 28	1 9	5373	2	N	25			165
03	5456 X	4618	-0-	-838	-0-	157 13	1 9	4448	2	N	12			177
04	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	217 124	1 9	6456	2	N	113			290
05	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	197 4	1 9	5777	2	N	4	184	1	110
06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	190 52	1 9	5715	2	N	47			157
07	5456 X	4969	-0-	-487	-0-	174 76	1 9	4719	2	N	69			226

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL														
WELL #: 1														
RRCID -> 134366														
COMPL. DATE 12/15/1989														
TOTAL DEPTH 8150														
PERF. 7760 - 7790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 X	1404	-0-	-136	-0-	45	1	1351	2	N	7			139
03	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	2	N	7			146
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	2	N	11			157
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	56	1	1659	2	N	8			165
06	1740 X	1663	-0-	-77	-0-	53	1	1597	2	N	12			177
07	1798 X	1442	-0-	-356	-0-	51	1	1387	2	N	4			181
CARRIERE, EVELYN C. ET AL														
WELL #: 1														
RRCID -> 135650														
COMPL. DATE 08/02/1990														
TOTAL DEPTH 8153														
PERF. 7764 - 7815														
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	135	1	4006	2	N	6			119
03	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	154	1	4351	2	N	12			131
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	139	1	4121	2	N	8			139
05	4588 X	4337	-0-	-251	-0-	143	1	4191	2	N	3			142
06	4440 X	4340	-0-	-100	-0-	139	1	4188	2	N	12			154
07	4588 X	3845	-0-	-743	-0-	137	1	3708	2	N	-0-			154
MEEK, ROBERT E.														
WELL #: 1														
RRCID -> 135998														
COMPL. DATE 09/08/1990														
TOTAL DEPTH 8100														
PERF. 7742 - 7809														
02	728 X	691	-0-	-37	-0-	22	1	667	2	N	2			52
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	N	6			58
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	29	1	851	2	N	8			66
05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	4			70
06	840 X	809	-0-	-31	-0-	26	1	781	2	N	2			72
07	930 X	683	-0-	-247	-0-	24	1	652	2	N	6			78
CARRIERE-NITSCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 135999														
COMPL. DATE 09/21/1990														
TOTAL DEPTH 8150														
PERF. 7780 - 7876														
02	3976 X	2891	-0-	-1085	-0-	94	1	2791	2	N	5			268
03	4247 X	3175	-0-	-1072	-0-	108	1	3063	2	N	4			272
04	3270 X	3011	-0-	-259	-0-	97	1	2895	2	N	17			289
05	3379 X	3014	-0-	-365	-0-	99	1	2896	2	N	17			306
06	3090 X	2734	-0-	-356	-0-	88	1	2644	2	N	2			308
07	3193 X	2404	-0-	-789	-0-	85	1	2307	2	N	11			319

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. HOLT, JAMES I. ET UX													CNTY: WHARTON															
//CONT.// 72481 500 //CONT.// 263701 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 136099													COMPL. DATE 08/27/1990				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	4396 X	4195	-0-	-201	-0-	136	1	12	9	4047	2	Y	11					221										
03	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	155	1	35	9	4393	2	Y	32					253										
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	143	1			4239	2	Y	-0-					253										
05	4650 X	4362	-0-	-288	-0-	144	1			4218	2	Y	-0-	190	1			63										
06	4500 X	4127	-0-	-373	-0-	132	1	20	9	3975	2	Y	18					81										
07	4650 X	3540	-0-	-1110	-0-	125	1	24	9	3391	2	Y	22					103										
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL													WELL #: 2				RRCID -> 175841				COMPL. DATE 01/02/2000				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798			
02	3080 X	2781	-0-	-299	-0-	90	1	3	9	2688	2	N	3					53										
03	3503 X	3498	-0-	-5	-0-	119	1	9	9	3370	2	N	8					61										
04	3390 X	3162	-0-	-228	-0-	103	1	7	9	3052	2	N	6					67										
05	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	108	1	11	9	3172	2	N	10					77										
06	3390 X	3235	-0-	-155	-0-	104	1	1	9	3130	2	N	1					78										
07	3503 X	2934	-0-	-569	-0-	104	1	12	9	2818	2	N	11					89										
HOLT, JAMES I. ET UX													WELL #: 3				RRCID -> 176208				COMPL. DATE 12/17/1999				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830			
02	1316 X	1261	-0-	-55	-0-	41	1			1220	2	N	-0-					194										
03	1457 X	1366	-0-	-91	-0-	47	1			1319	2	N	-0-					194										
04	1410 X	1345	-0-	-65	-0-	44	1			1301	2	N	-0-					194										
05	1426 X	1348	-0-	-78	-0-	44	1			1304	2	N	-0-					194										
06	1350 X	1302	-0-	-48	-0-	42	1			1260	2	N	-0-					194										
07	1395 X	1054	-0-	-341	-0-	37	1	3	9	1014	2	N	3					197										
RICOCHET ENERGY, INC. MEEK													710549 WELL #: 1				RRCID -> 236477				COMPL. DATE 04/22/2008				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710			
02	2632 X	2282	-0-	-350	-0-	97	1	28	9	2157	2	N	25					239										
03	2914 X	543	-0-	-2371	-0-	22	1			521	2	N	-0-					239										
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-							N	-0-					239										
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-							N	-0-	178	1			61										
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-							N	-0-					61										
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-							N	105	139	1			27										
MEEK, ROBERT E.													WELL #: 2				RRCID -> 250514				COMPL. DATE 03/25/2009				TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770			
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5	1			100	2	N	-0-	178	1			98										
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					98										
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-							N	-0-					98										
05	2418 X	98	-0-	-2320	-0-	98	2					N	-0-					98										
06	2340 X	121	-0-	-2219	-0-	121	2					N	-0-					98										
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					98										

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.																	
ROBERT E. MEEK																	
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 710549																	
WELL #: 3												RRCID -> 251328	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 7863	PERF. 7700 - 7752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE			
02	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	237	1	5252	2	N	42			179			
						46	9										
03	3441 X	2377	-0-	-1064	-0-	100	1	2257	2	N	18			197			
						20	9										
04	3330 X	1585	-0-	-1745	-0-	110	1	1475	2	N	-0-			197			
05	3441 X	1898	-0-	-1543	-0-	144	1	1754	2	N	-0-			197			
06	3330 X	1818	-0-	-1512	-0-	100	1	1718	2	N	-0-	164	1	33			
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	73	79	1	27			
HOLT				WELL #: 1	RRCID -> 255263	COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 7758 - 7814							
02	1708 X	157	-0-	-1551	-0-	8	1	149	2	N	-0-			207			
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	115	1	2622	2	N	30			237			
						33	9										
04	1830 X	129	-0-	-1701	-0-	11	1	118	2	N	-0-			237			
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	N	-0-	139	1	98			
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	142	1	2577	2	N	39			137			
						43	9										
*07	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	451	1	9950	2	N	287	351	1	73			
						316	9										
CARRIERE-HENDERSON G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 255264	COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7692 - 7720							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117			
ZBORIL-HENDERSON G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 261715	COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7648 - 7716							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
JOHNSON HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 263240	COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7770 - 7836							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

PORTER'S CREEK (YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. RICHTER-NILES													CNTY: WHARTON					
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 710549																		
WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	13244 X	11968	-0-	-1276	-0-	450	1	11323	2	N		177	183	1			243	
						195	9											
03	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	504	1	12356	2	N		185	369	1			59	
						204	9											
04	14160 X	11972	-0-	-2188	-0-	497	1	11269	2	N		187					246	
						206	9											
05	14632 X	12262	-0-	-2370	-0-	496	1	11599	2	N		152	172	1			226	
						167	9											
*06	12810 X	12241	-0-	-569	-0-	500	1	11557	2	N		167	187	1			206	
						184	9											
07	13237 X	12827	-0-	-410	-0-	517	1	12188	2	N		111	265	1			52	
						122	9											

GROESBECK HEIRS													WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	

PAVLIK GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869					
02	7448 X	5113	-0-	-2335	-0-	406	1	4651	2	N		51					230	
						56	9											
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	347	1	2614	2	N		6	186	1			50	
						7	9											
04	8280 X	2386	-0-	-5894	-0-	358	1	1995	2	N		30					80	
						33	9											
05	8432 X	2964	-0-	-5468	-0-	425	1	2491	2	N		44					124	
						48	9											
06	8160 X	1126	-0-	-7034	-0-	306	1	802	2	N		16					140	
						18	9											
07	5673 X	273	-0-	-5400	-0-	139	1	123	2	N		10	115	1			35	
						11	9											

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982					
02	1624 N	1431	-0-	-193	-0-	52	1	1300	2	N		72					286	
						79	9											
03	1705 N	1329	-0-	-376	-0-	51	1	1246	2	N		29	181	1			134	
						32	9											
04	1410 N	1055	-0-	-355	-0-	43	1	973	2	N		35					169	
						39	9											
05	1581 N	1026	-0-	-555	-0-	40	1	941	2	N		41					210	
						45	9											
06	1290 N	970	-0-	-320	-0-	40	1	918	2	N		11	158	1			63	
						12	9											
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	925	2	N		111	121	1			53	
						122	9											

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. COUEY-HARFST GAS UNIT				72483 900 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON							
				WELL #:	1	RRCID ->	222307	COMPL.	DATE	08/03/2006	TOTAL	DEPTH	14007	PERF.	12689	-	13209		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	6020 X	5356	-0-	-664	-0-		5304	2	52	9	N		47					191	
03	7967 X	6261	-0-	-1706	-0-		6241	2	20	9	N		18	168	1			41	
04	7800 X	5528	-0-	-2272	-0-		5473	2	55	9	N		50					91	
05	8060 X	3870	-0-	-4190	-0-		3856	2	14	9	N		13					104	
06	6060 X	5489	-0-	-571	-0-		5450	2	39	9	N		35					139	
*07	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-		8918	2	14	9	N		13					152	
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234596	COMPL.	DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	14018	PERF.	12726	-	13260		
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			N		-0-					-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N		-0-					-0-	
04	120 N	63	-0-	-57	-0-		63	2			N		-0-					-0-	
05	248 N	52	-0-	-196	-0-		52	2			N		-0-					-0-	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N		-0-					-0-	
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2			N		-0-					-0-	
POTTHAST (FRIO "L" SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRAFF				72681 205 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA							
				WELL #:	1	RRCID ->	193043	COMPL.	DATE	10/29/2003	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	10250	-	10372		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) CLEARLY PETROLEUM, LLC BLESSING UNIT				72681 250 159651	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA							
				WELL #:	1	RRCID ->	204742	COMPL.	DATE	08/20/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11122	-	11142		
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1845	2	141	9	N		128					541	
03	1426 N	1368	-0-	-58	-0-		17	1	1215	2	N		124	191	1			474	
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		136	9											
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		113	1	1149	2	N		152	180	1			446	
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		167	9											
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		5	1	1419	2	N		179	212	1			413	
							197	9											
							1742	2	189	9	N		172	206	1			379	
											N	NO RPT						379	
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	213313	COMPL.	DATE	09/20/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10900	-	10920		
02	5880 X	5660	-0-	-220	-0-		5463	2	197	9	N		179	174	1			62	
03	6324 X	6141	-0-	-183	-0-		81	1	5920	2	N		127	15	1			174	
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-		140	9											
05	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-		529	1	5394	2	N		89	174	1			89	
06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-		98	9											
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-		23	1	6155	2	N		163	188	1			64	
							179	9											
							6340	2	202	9	N		184	201	1			47	
											N	NO RPT						4	

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) CLEARLY PETROLEUM, LLC BLESSING UNIT NO. 2														
//CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
//CONT.// 159651														
WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768														
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
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	944	2	228	9	N	207	189	1	66
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	20	1	1482	2	N	163	186	1	43
04	3000 N	4353	-0-	1353	1353	179	9	3831	2	N	134			177
05	3100 N	2173	-0-	-927	426	147	9	2023	2	N	130	200	1	107
06	2275 N	1849	-0-	-426	-0-	143	9	150	9	N	136	18	1	225
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	1699	2			N	NO RPT			225
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172														
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2093	2	121	9	N	110			152
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	29	1	2129	2	N	161	208	1	105
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	177	9	1974	2	N	135	178	1	62
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2130	2	N	192	207	1	47
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	149	9	201	9	N	183	198	1	32
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	8	1			N	NO RPT			32
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600														
02	420 N	137	-0-	-283	-0-	85	2	52	9	N	47			192
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	N	65	8	1	249
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	72	9	160	2	N	42			291
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	574	2	N	54	165	1	180
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	46	9	68	9	N	62	8	1	234
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	2	1			N	NO RPT			234
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506														
02	672 N	1	-0-	-671	-0-	1	2			N	-0-			251
03	3100 N	12129	-0-	9029	9029	162	1	11864	2	N	94	190	1	155
04	3000 N	12396	-0-	9396	18425	103	9	11194	2	N	95	177	1	73
05	3100 N	13090	-0-	9990	28415	1097	1	12881	2	N	147	20	1	200
06	43277 X	14862	-0-	-28415	-0-	105	9	139	9	N	126	194	1	132
07	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	47	1			N	NO RPT			132

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651													
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744													
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	167	1	2	9	N	2		316
03	65 X	65	-0-	-0-	-0-	64	1	1	9	N	1	180 1	137
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		137
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	167	1	1	9	N	1		138
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		138
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		138
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969													
02	2800 N	2974	-0-	174	174	801	1	1984	3	Y	172	184 1	185
						189	9						
03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	3011	347	1	2101	3	Y	354	184 1	355
						389	9						
04	DLQ G-10	2225	-0-	2225	5236	329	1	1826	3	Y	64	173 1	246
						70	9						
05	DLQ G-10	2529	-0-	2529	7765	383	1	1980	3	Y	151	185 1	212
						166	9						
06	10224 X	2459	-0-	-7765	-0-	380	1	1904	3	Y	159	183 1	188
						175	9						
*07	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	403	1	1979	3	Y	251	187 1	252
						276	9						
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		63
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014													
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	38	1	94	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	86	12	1	74	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	216	19	1	111	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	94	-0-	94	310	15	1	79	3	Y	-0-		-0-
06	388 N	78	-0-	-310	-0-	13	1	65	3	Y	-0-		-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	3	Y	-0-		-0-
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111													
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	1161	1	2871	3	N	175	186 1	220
						193	9						
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	478	1	2882	3	N	172	179 1	213
						189	9						
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	462	1	2558	3	N	167	174 1	206
						184	9						
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	409	1	2106	3	N	154	185 1	175
						169	9						
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	399	1	2007	3	N	157	185 1	147
						173	9						
*07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	394	1	1929	3	N	150		297
						165	9						

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TRULL		WELL #:		6	RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3		49
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3		49
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3		49
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		747012	RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894			
WEST BLESSING				1								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
WEST BLESSING		WELL #:		3	RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						161
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3		161
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				161
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	3		161
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	3		161
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					NO RPT	161
PRAIRIE BELL (11000)		WELL #:		72869 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY		WELL #:		009566								
OWENS				1	RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071			
02	644	X	195	-0-	-449	-0-	195	2				-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2				-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2				-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2				-0-
06	630	X	372	-0-	-258	-0-	372	2				-0-
*07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID -> 260721		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063			
KAHLDEN				1								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2017 - P/A 04/06/17												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		870311	RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700			
GLASSCOCK RANCH A				4								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-		849	2		N	-0-			87
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			87
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			87
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782														
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	2		N	-0-			343
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-		929	2	3	9	3			346
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1166	2	10	9	9	6	1	349
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1061	2	9	9	8	6	1	351
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-		924	2	8	9	7	5	1	353
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		993	2	97	9	88			441
GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496														
02	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-		2044	2	46	9	42			312
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		2224	2	48	9	44	184	1	172
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-		1942	2	64	9	58	11	1	219
05	1798 X	321	-0-	-1477	-0-		321	2		N	-0-	6	1	213
06	1740 X	124	-0-	-1616	-0-		123	2	1	9	1	1	1	213
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			213
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762														
02	16828 X	16405	-0-	-423	-0-		16166	2	239	9	217	184	1	302
03	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-		16324	2	231	9	210	186	1	326
04	16041 X	16041	-0-	-0-	-0-		15813	2	228	9	207	86	1	447
05	17515 X	17282	-0-	-233	-0-		16849	2	433	9	394	83	1	758
06	17580 X	15522	-0-	-2058	-0-		15245	2	277	9	252	266	1	744
07	18166 X	15367	-0-	-2799	-0-		15103	2	264	9	240	185	1	799
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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	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			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-		5	1	59	4	N		145	172	1			227	
							160	9											
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		5	1	67	4	N		162					389	
							178	9											
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-		5	1	65	4	N		157					546	
							173	9											
05	248 N	242	-0-	-6	-0-		5	1	65	4	N		156	168	1			534	
							172	9											
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-		5	1	64	4	N		153	340	1			347	
							168	9											
07	248 N	214	-0-	-34	-0-		5	1	57	4	N		138	168	1			317	
							152	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			
02	435 R	435	-0-	-0-	-0-		52	1	383	2	N		-0-					50	
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-		51	1	290	2	N		17					67	
							19	9											
04	420 N	333	-0-	-87	-0-		64	1	269	2	N		-0-					67	
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		186	1	902	2	N		-0-					67	
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-		139	1	294	2	N		-0-					67	
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-		114	1	656	2	N		13					80	
							14	9											
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			
02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-		5370	2			N		-0-					-0-	
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-		5666	2			N		-0-					-0-	
04	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-		5666	2			N		-0-					-0-	
05	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-		5410	2			N		-0-					-0-	
06	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		4746	2			N		-0-					-0-	
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-						N		NO RPT					-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	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			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N		-0-					36	
03	10 N	2	-0-	-8	-0-		2	2			N		-0-					36	
04	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2			N		-0-					36	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-		53	2	1	9	N		1					37	
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		24	2	1	9	N		1					38	
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N		NO RPT					38	

QUINN (WILCOX) CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC FRIENDSWOOD													73802 370 141860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
WELL #:													2RE	RRCID ->	234432	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.	9790 -	9802
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		11 #		8	-0-	-3		-0-			8 2			N	-0-						75		
03		11 #		7	-0-	-4		-0-			7 2			N	-0-						75		
04		12 #		8	-0-	-4		-0-			8 2			N	-0-						75		
05		12 #		7	-0-	-5		-0-			7 2			N	-0-						75		
06		8 #		-0-	-0-	-8		-0-						N	-0-						75		
07		8 #		-0-	-0-	-8		-0-						N	-0-						75		
QUINN (6050) GALLOWAY ENERGY CO. QUINN, B. E.													73802 450 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
WELL #:													2	RRCID ->	216353	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.	6048 -	6054
02		1904 #		22	-0-	-1882		-0-			22 2			N	-0-						168		
03		2108 #		224	-0-	-1884		-0-			224 1			N	-0-						168		
04		1350 #		281	-0-	-1069		-0-			280 2		1 9	N	1						169		
05		1375 R		1375	-0-	-0-		-0-			1371 2		4 9	N	4						173		
*06		1261 R		1261	-0-	-0-		-0-			1259 2		2 9	N	2						175		
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		-0-						N	NO RPT						175		
QUINN (6230) GALLOWAY ENERGY CO. FRIENDSWOOD DEVELOPMENT													73802 500 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
WELL #:													1	RRCID ->	130569	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	4560 -	4570
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
R-B (WOODBINE) PETROTEX ENGINEERING COMPANY SOUTHLAND PAPER MILL													73942 500 660213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK				
WELL #:													1	RRCID ->	058225	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.	12431 -	12566
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
RABEL (7600) SUNDOWN ENERGY LP RABEL GAS UNIT NO. 1													74097 475 829482	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
WELL #:													1	RRCID ->	095120	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL	DEPTH	10247	PERF.	7610 -	7614
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		

RABEL (7650)				74097 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482												
RABEL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 144157		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 7647 - 7651				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			34
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)				74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470												
PAINE, ROBERT G.				WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3882 - 3888				
02	224 N	224	-0-	-0-		-0-	64	1	160	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	248	-0-	-0-		-0-	109	1	139	2	Y	-0-				-0-
04	255 N	255	-0-	-0-		-0-	255	2			Y	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0-		-0-	279	2			Y	-0-				-0-
06	259 N	259	-0-	-0-		-0-	259	2			Y	-0-				-0-
07	248 N	230	-0-	-18		-0-	230	2			Y	-0-				-0-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)				74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470												
BROWN, MINNIE				WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3107 - 3119				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA				WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331		PERF. 3212 - 3286				
02	168 N	146	-0-	-22		-0-	42	1	104	2	N	-0-				-0-
03	186 N	161	-0-	-25		-0-	71	1	90	2	N	-0-				-0-
04	180 N	170	-0-	-10		-0-	170	2			N	-0-				-0-
05	185 N	185	-0-	-0-		-0-	185	2			N	-0-				-0-
06	350 N	350	-0-	-0-		-0-	350	2			N	-0-				-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-		-0-	130	2			N	-0-				-0-
AUSTIN COLLEGE				WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3080 - 3090				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y)			74106 520			ASSOCIATED			49B			CNTY: AUSTIN							
COMET PRODUCTION			169662																
DEUTRICK, R. A/C -2			WELL #: 15			RRCID -> 089053			COMPL. DATE 07/23/1980			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470																
PAINE, ROBERT G.			WELL #: 25			RRCID -> 281514			COMPL. DATE 07/05/2016			TOTAL DEPTH 4277 PERF. 1820 - 1830							
02	4144 #	2052	-0-	-2092	-0-	589	1	1463	2	N	-0-	-0-							
03	3503 #	2325	-0-	-1178	-0-	1021	1	1304	2	N	-0-	-0-							
04	3390 #	122	-0-	-3268	-0-	122	2			N	-0-	-0-							
05	3503 #	288	-0-	-3215	-0-	288	2			N	-0-	-0-							
06	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	-0-							
07	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	-0-							
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)			74106 842			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN							
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC			848561																
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 260650			COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-	164							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-	164							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-	164							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-	164							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-	164							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-	164							
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)			74264 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701																
RASMUSSEN			WELL #: 1			RRCID -> 184704			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736							
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	420	1	2123	2	N	-0-	137							
03	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	465	1	1285	2	N	1	138							
						1	9												
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	450	1	1243	2	N	24	162							
						26	9												
05	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	540	1	1876	2	N	27	171 1 18							
						30	9												
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	600	1	1318	2	N	46	64							
						51	9												
*07	3100 N	3187	-0-	87	87	620	1	2519	2	N	44	108							
						48	9												
RASMUSSEN LANGE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 271091			COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732							
02	10696 X	8318	-0-	-2378	-0-	300	1	7908	2	N	100	191							
						110	9												
03	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	465	1	15388	2	N	134	179 1 146							
						147	9												
04	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	450	1	14320	2	N	105	175 1 76							
						116	9												
05	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	620	1	12484	2	N	90	166							
						99	9												
06	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	600	1	12894	2	N	84	178 1 72							
						92	9												
*07	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	620	1	11001	2	N	81	153							
						89	9												

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
BAIN		WELL #:		1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546	-	7592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1861 2	96 9	N	87	177 1	87
03	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1861 2	94 9	N	85		172
04	1890 #	1771	-0-	-119	-0-	1692 2	79 9	N	72	173 1	71
05	2170 #	1729	-0-	-441	-0-	1653 2	76 9	N	69		140
06	2100 #	1468	-0-	-632	-0-	1399 2	69 9	N	63		203
07	2170 #	1596	-0-	-574	-0-	1534 2	62 9	N	56	169 1	90

RAMSEY (9500)			74471 705			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280																
DIXON, LOMA G/U			WELL #: 2			RRCID -> 113334			COMPL. DATE 07/29/1984			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMSEY (10,500)			74471 799			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC			506578																
RAMSEY-WOOD			WELL #: 1			RRCID -> 173262			COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465							
02	T. A.	2246	-0-	2246	13203	2224	2	22	9	N		20						150	
03	T. A.	532	-0-	532	13735	521	2	11	9	N		10						160	
04	T. A.	39	-0-	39	13774	22	2	17	9	N		15						175	
*05	7500	1214	-0-	-6286	7488	1195	2	19	9	N		17						192	
*06	7500	1170	-0-	-6330	1158	1159	2	11	9	N		10						202	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	1127					N		NO RPT						202	
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							
02	3248 #	2370	-0-	-878	-0-	63	1	2254	2	N		48	160	1				81	
03	3596 #	2179	-0-	-1417	-0-	54	1	2078	2	N		43						124	
04	3480 #	2226	-0-	-1254	-0-	47	9	2074	2	N		64						188	
05	2635 #	1551	-0-	-1084	-0-	82	1	1484	2	N		29	159	1				58	
06	2550 #	696	-0-	-1854	-0-	70	9	597	2	N		12						70	
07	2635 #	1729	-0-	-906	-0-	32	9	1710	2	N		17						87	
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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WINTERMANN			WELL #: 2			RRCID -> 050040			COMPL. DATE 01/29/1985			TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)													74473 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP													521516			
PRIESMEYER, L.													WELL #: 1	RRCID -> 158691	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	15	1	1588	2	N	22			72		
03	2294 #	1935	-0-	-359	-0-	24	9	1891	2	N	25			97		
04	2220 #	1617	-0-	-603	-0-	16	1	1568	2	N	30			127		
05	2294 #	1847	-0-	-447	-0-	33	9	1792	2	N	35			162		
06	1860 #	1710	-0-	-150	-0-	16	1	1649	2	N	43			205		
07	1922 #	198	-0-	-1724	-0-	39	9	28	9	N	25			230		
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
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	122	1	1573	2	N	30			177		
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	33	9	2305	2	N	49	165	1	61		
04	2370 X	1889	-0-	-481	-0-	126	1	1757	2	N	9			70		
05	2449 X	2016	-0-	-433	-0-	54	9	1906	2	N	1			71		
06	2400 X	1974	-0-	-426	-0-	10	9	1830	2	N	16			87		
*07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	126	1	19	9	N	17			104		
HERDER GAS UNIT 2													WELL #: 1	RRCID -> 190621	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 11077 PERF. 10432 - 10470
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER				74691 100 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRIS						
				WELL #:	1	RRCID ->	196792	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9155	-	9195		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15782	X	15782	-0-	-0-		-0-	560 182	1 9	15040	2	N	165	180	1			205
03	16957	X	16896	-0-	-61		-0-	620 188	1 9	16088	2	N	171	181	1			195
04	16410	X	14209	-0-	-2201		-0-	600 142	1 9	13467	2	N	129	179	1			145
05	17484	X	15792	-0-	-1692		-0-	620 146	1 9	15026	2	N	133	178	1			100
06	16920	X	12732	-0-	-4188		-0-	480 120	1 9	12132	2	N	109					209
*07	18250	X	18250	-0-	-0-		-0-	600 134	1 9	17516	2	N	122	177	1			154
HOLMES				WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9487	-	9627		
02	3108	X	2675	-0-	-433		-0-	389 54	1 9	2232	2	N	49					174
03	3255	X	2799	-0-	-456		-0-	426 47	1 9	2326	2	N	43	179	1			38
04	2940	X	1748	-0-	-1192		-0-	427 30	1 9	1291	2	N	27					65
05	2976	X	1929	-0-	-1047		-0-	385 48	1 9	1496	2	N	44					109
06	2880	X	1047	-0-	-1833		-0-	253 28	1 9	766	2	N	25					134
07	2976	X	2634	-0-	-342		-0-	447 53	1 9	2134	2	N	48					182
HCWD-58				WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9484	-	9640		
02	1428	N	1201	-0-	-227		-0-	171 52	1 9	978	2	N	47					92
03	1364	N	1310	-0-	-54		-0-	194 57	1 9	1059	2	N	52					144
04	1230	N	733	-0-	-497		-0-	173 36	1 9	524	2	N	33					177
05	1333	N	1178	-0-	-155		-0-	235 31	1 9	912	2	N	28					205
06	1260	N	670	-0-	-590		-0-	167 17	1 9	503	2	N	-0-					205
*07	1007	N	1007	-0-	-0-		-0-	173 7	1 9	827	2	N	6	169	1			42
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BABY RUTH				WELL #:	916954 1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	9428	PERF.	9148	-	9237		
02	38906	X	38906	-0-	-0-		-0-	6467 583	1 9	31856	2	N	530	178	1	2	8	588
03	39301	X	39301	-0-	-0-		-0-	6386 578	1 9	32337	2	N	525	725	1	1	8	387
04	41827	X	41827	-0-	-0-		-0-	6916 660	1 9	34251	2	N	600	721	1			266
05	36456	X	31705	-0-	-4751		-0-	5068 549	1 9	26088	2	N	499	530	1	1	8	234
06	35280	X	32966	-0-	-2314		-0-	1433 650	1 9	30883	2	N	591	366	1	1	8	458
07	36456	X	NO RPT	-0-	-36456		-0-					N	NO RPT					458

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)			74691 216			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858			RRCID -> 142134			COMPL. DATE 05/26/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388							
THARP, KATHLEEN			WELL #: 2																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2044 X	1897	-0-	-147	-0-		61	1	1828	2	N		7					140	
							8	9											
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		62	1	2156	2	N		32	159	1			13	
							35	9											
04	2190 N	2167	-0-	-23	-0-		54	1	2043	2	N		64					77	
							70	9											
05	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-		73	1	2878	2	N		-0-					77	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					77	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					77	
THARP, KATHLEEN			WELL #: 3			RRCID -> 143233			COMPL. DATE 10/23/1992			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324							
02	2296 X	1696	-0-	-600	-0-		54	1	1640	2	N		2					65	
							2	9											
03	2542 X	2218	-0-	-324	-0-		62	1	2156	2	N		-0-					65	
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		69	1	2620	2	N		-0-					65	
05	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-		55	1	2193	2	N		-0-					65	
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N		NO RPT					65	
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N		NO RPT					65	
RANKIN (DY 8050 SAND)			74691 250			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS							
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245			RRCID -> 202750			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058							
THARP			WELL #: 2																
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
RANKIN (REKLAW)			74691 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858			RRCID -> 249236			COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699							
NUNAN			WELL #: 1																
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		82	2	6	9	N		5					139	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		94	2	7	9	N		6					145	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N		-0-					145	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N		-0-					145	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					145	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					145	
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)			74807 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
AKG OPERATING COMPANY			009566			RRCID -> 263401			COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323							
JOANN			WELL #: 1																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					259	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					259	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					259	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					259	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					259	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					259	

RATTLESNAKE MOUND (5260)										74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.										003526						
SWEET, E. A. "A"										WELL #: 4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259 - 5261		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	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		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8	
SWEET, E. A.										WELL #: 3	RRCID -> 148820	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5372 - 5381		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
RAVEN FOREST (11300)										74870 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	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		
02	12772	12772	-0-	-0-	-0-	1033	1	11673	2	Y	60	170	1		27	
03	12969 R	12969	-0-	-0-	-0-	1203	1	11689	2	Y	70				97	
04	13350 #	11049	-0-	-2301	-0-	1156	1	9837	2	Y	51				148	
05	14136 #	11244	-0-	-2892	-0-	1267	1	9958	2	Y	17				165	
06	13680 #	5886	-0-	-7794	-0-	1267	1	4602	2	Y	15				180	
07	14136 #	10877	-0-	-3259 B	-3259	1383	1	9470	2	Y	22	180	1		22	

RAVEN FOREST (11300)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
USA-RAVEN FOREST														
//CONT.// 74870 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTGOMERY //CONT.// 015721 WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	59202	59502	-0-	300	300	3863 1	55398 2	Y	219	347 1				37
03	55497	55497	-0-	-0-	300	241 9	51100 2	Y	162	166 1				33
04	48623	48323	-0-	-300	-0-	4219 1	44107 2	Y	105					138
05	44084	44084	-0-	-0-	-0-	178 9	39910 2	Y	19					157
06	13740	22612	-0-	8872	8872	4100 1	18445 2	Y	13					170
07	14198	36952	-0-	22754 B	31626	116 9	32900 2	Y	12	165 1				17
						4153 1								
						21 9								
						14 9								
						13 9								

RAYWOOD (COOK MTN.)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL														
74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 190005 WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
LURA MIRE 'A'														
74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 048169 WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190														
02	1400 X	1090	-0-	-310	-0-	210 1	846 2	N	31					210
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	34 9	1121 2	N	104	194 1				120
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	251 1	889 2	N	85					205
05	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	114 9	843 2	N	55	182 1				78
06	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	225 1	754 2	N	71					149
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	94 9	1177 2	N	80					229
						61 9								
						204 1								
						78 9								
						257 1								
						88 9								

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
MORRIS, E.														
190005 WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952														
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	401 1	3336 2	Y	24	52 1				80
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	26 9	3563 2	Y	52					132
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	425 1	3696 2	Y	51	58 1				125
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	57 9	3774 2	Y	41	62 1				104
06	3630 X	3218	-0-	-412	-0-	465 1	2764 2	Y	45	59 1				90
*07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	56 9	3382 2	Y	74					164
						510 1								
						45 9								
						404 1								
						50 9								
						472 1								
						81 9								

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	68 1	567 2	Y		2	4 1			7
						2 9								
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	32 1	271 2	Y		-0-				7
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30 1	241 2	Y		-0-	3 1			4
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	44 1	325 2	Y		3	2 1			5
						3 9								
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	27 1	182 2	Y		-0-	3 1			2
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	25 1	180 2	Y		-0-				2
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806														
02	3584 X	3064	-0-	-520	-0-	420 1	2612 2	N		29				146
						32 9								
03	3751 X	1455	-0-	-2296	-0-	270 1	1171 2	N		13				159
						14 9								
04	3240 X	1420	-0-	-1820	-0-	225 1	1181 2	N		13				172
						14 9								
05	3379 X	349	-0-	-3030	-0-	75 1	274 2	N		-0-				172
06	3270 X	3234	-0-	-36	-0-	400 1	2815 2	N		17				189
						19 9								
*07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	620 1	3561 2	N		36	185 1			40
						40 9								
H.E.R. OPERATING, LLC 340442 RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746														
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			404
03	124 X	108	-0-	-16	-0-	101 1	7 9	N		6				410
04	120 X	113	-0-	-7	-0-	107 1	6 9	N		5				415
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			415
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			415
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			415

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)			//CONT.// 74993 520			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY												
H.E.R. OPERATING, LLC			//CONT.// 340442																					
HANKAMER-PICKETT			WELL #: 1			RRCID -> 242998			COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)					74993 575					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169																			
TEXACO FEE "B"					WELL #: 1					RRCID -> 187354					COMPL. DATE 08/13/2001					TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HOLBROOK, ELLEN											74993 580 190005 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
											RRCID -> 193538		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12095 - 12171			
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		
02	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	1	9585	2	Y		54	133	1			198		
							59	9												
03	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	1	9119	2	Y		97					295		
							107	9												
04	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	1	9651	2	Y		92	129	1			258		
							101	9												
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	1	9514	2	Y		86	127	1			217		
							95	9												
06	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	1	8098	2	Y		73	123	1			167		
							80	9												
07	9548 X	8588	-0-	-960	-0-	-0-	1046	1	7497	2	Y		41					208		
							45	9												

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. BLOXSOM ET AL											74993 600 190005 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
											RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12193 - 12251			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. TEXACO FEE											74993 640 017900 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
											RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7451 - 7471			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

RAYWOOD (YEGUA 10400) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL											74993 850 190005 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
											RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10170 - 10524			
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y		-0-		3	1		3		
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	12	1	104	2	Y		-0-					3		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y		-0-		1	1		2		
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	12	1	86	2	Y		-0-					2		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y		1					2		
							1	9												
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y		-0-					2		

RAYWOOD (YEGUA 10,700)				74993 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
XTO ENERGY INC.				945936													
MITCHELL, THEO				WELL #: 1	RRCID -> 044645	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 11002	PERF. N/A									
M	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	
02	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	465 1	1835 3	52 9	1	N	47					242	
03	2790 #	2548	-0-	-242	-0-	524 1	2001 3	23 9	1	N	21	187	1			76	
04	2700 #	1781	-0-	-919	-0-	345 1	1427 3	9 9	1	N	8					84	
05	2790 #	2435	-0-	-355	-0-	484 1	1942 3	9 9	1	N	8					92	
06	2520 #	1429	-0-	-1091	-0-	272 1	1138 3	19 9	1	N	17					109	
07	2604 #	1421	-0-	-1183	-0-	321 1	1093 3	7 9	1	N	6					115	
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									
02	5152 X	3054	-0-	-2098	-0-	471 1	2571 2	12 9	1	N	11					170	
03	4650 X	3080	-0-	-1570	-0-	520 1	2548 2	12 9	1	N	11					181	
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	538 1	3183 2	24 9	1	N	22					203	
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	555 1	3326 2	9 9	1	N	8					211	
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	570 1	3771 2		1	N	-0-					211	
*07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	585 1	3534 2		1	N	-0-					211	
FARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11170 - 11244									
02	9996 X	8840	-0-	-1156	-0-	639 1	8199 2	2 9	1	N	2					22	
03	10912 X	9468	-0-	-1444	-0-	720 1	8734 2	14 9	1	N	13					35	
04	9030 X	8710	-0-	-320	-0-	622 1	7981 2	107 9	1	N	97					132	
05	9796 X	9117	-0-	-679	-0-	645 1	8424 2	48 9	1	N	44					176	
06	9480 X	9434	-0-	-46	-0-	630 1	8804 2		1	N	-0-					176	
07	9796 X	9062	-0-	-734	-0-	655 1	8407 2		1	N	-0-					176	
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)				74995 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655													
WHITTAKER				WELL #: 1	RRCID -> 249144	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14322	PERF.11120 - 11156									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2)					74995 302	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169											
HOLBROOK					WELL #:	1	RRCID -> 176366	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	14199	PERF.	14080 - 14088			
M	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAYWOOD, S. (13,400)					74995 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352										
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL					WELL #:	1	RRCID -> 201515	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 13484	PERF.13220 - 13240					
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	9904	2	339	9	N	308	378	1	77
03	11439	X	11186	-0-	-253	-0-	10827	2	359	9	N	326	183	1	220
04	11070	X	10733	-0-	-337	-0-	10381	2	352	9	N	320	383	1	157
05	11439	X	11064	-0-	-375	-0-	10682	2	382	9	N	347	375	1	129
06	11070	X	10579	-0-	-491	-0-	10227	2	352	9	N	320	190	1	259
07	11346	X	10816	-0-	-530	-0-	10506	2	310	9	N	282	382	1	159

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				75010 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005						
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 063775	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 14720	PERF.11942	- 12052
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT													WELL #:		1L	RRCID -> 067077	COMPL.	DATE 05/04/1976	TOTAL	DEPTH 12153	PERF.11904	- 11998
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	558	1	4643	2	Y	-0-				27							
03	5642 X	5605	-0-	-37	-0-	597	1	5008	2	Y	-0-				27							
04	5460 X	5116	-0-	-344	-0-	572	1	4544	2	Y	-0-				27							
05	5642 X	5260	-0-	-382	-0-	626	1	4634	2	Y	-0-				27							
06	5460 X	5108	-0-	-352	-0-	651	1	4457	2	Y	-0-				27							
*07	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	704	1	5047	2	Y	-0-				27							

MALLETT				WELL #:	2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000				TOTAL DEPTH 12050	PERF.11686	- 11776	
02	13132 X	12646	-0-	-486	-0-	1350	1	11223	2	Y	66	188	1	88
03	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	1504	1	12617	2	Y	74			162
04	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	1517	1	12050	2	Y	60	189	1	33
05	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	1628	1	12047	2	Y	59			92
06	12960 X	12301	-0-	-659	-0-	1561	1	10685	2	Y	50			142
*07	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	1794	1	12865	2	Y	60			202

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT													//CONT.//		75010 300 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
													WELL #:		1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL	DEPTH 12811	PERF.11671 - 11887			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3 1			2				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2				
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-						2				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2				
TUER-MITCHELL UNIT													WELL #:		2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL	DEPTH 11825	PERF.11492 - 11534			
02		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	587	1	4851	2	Y	-0-							121				
03		6014 X	4517	-0-	-1497	-0-	475	1	3966	2	Y	69							190				
04		5820 X	4878	-0-	-942	-0-	544	1	4302	2	Y	29				141 1			78				
05		6014 X	5347	-0-	-667	-0-	625	1	4696	2	Y	24							102				
06		5820 X	4676	-0-	-1144	-0-	595	1	4052	2	Y	26							128				
07		6014 X	4632	-0-	-1382	-0-	567	1	4041	2	Y	22							150				
							24	9															
XTO ENERGY INC. MALLETT													945936 WELL #:		1	RRCID -> 115271	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12008 - 12094			
02		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	614	1	2098	3	N	17							282				
03		3007 X	2482	-0-	-525	-0-	522	1	1938	3	N	20							302				
04		2910 X	1440	-0-	-1470	-0-	363	1	1063	3	N	13							315				
05		3007 X	886	-0-	-2121	-0-	490	1	392	3	N	4				186 1			133				
06		2910 X	1940	-0-	-970	-0-	654	1	1275	3	N	10							143				
*07		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	844	1	3031	3	N	32							175				
							35	9															
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) FAULCONER, VERNON E., INC. MITCHELL, TUER													75010 840 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
													WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL	DEPTH 12811	PERF.11051 - 11099			
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		SI MULT	287	-0-	287	287	30	1	247	2	Y	9							9				
04		SI MULT	1105	-0-	1105	1392	116	1	919	2	Y	64				47 1			26				
05		SI MULT		-0-	-0-	-0-	70	9				Y	-0-						26				
06		1392 R		-0-	-1392	-0-						Y	-0-						26				
07		1147 #		-0-	-1147	-0-						Y	-0-						26				
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLETT-MITCHELL UNIT #1													75010 850 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
													WELL #:		1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL	DEPTH 12153	PERF.10881 - 10925			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18				

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 975

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
J. JONES		WELL #:		1		RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 16088		PERF. 6668 - 6680				
M O	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
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		14 3		2 9	N	2					102
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3			N	-0-					102

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
POOLE		WELL #:		RRCID -> 197643		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705	
02	DLQ G-10	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	203
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	203
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	203
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	203
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	203
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	203

POOLE					WELL #:	2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			74
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			74

REBEL (YEGUA)				75122	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NOME-DISHMAN				WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL.	DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.13398 - 13431
02	1372	X	1369	-0-	-3	-0-	131	1	1139	3	N	90		274
							99	9						
03	899	X	583	-0-	-316	-0-	75	1	469	3	N	35		309
							39	9						
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	193	1	1959	3	N	118	65 1	362
							130	9						
05	1643	X	1185	-0-	-458	-0-	121	1	1023	3	N	37	182 1	217
							41	9						
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	3	N	62		279
							68	9						
*07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	222	1	2206	3	N	85		364
							94	9						

SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID -> 242413	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12679 - 12720	
02	9604 X	6513	-0-	-3091	-0-	617 512 9	1 5384 3 N	465	537 1	300
03	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	880 553 9	1 5450 3 N	503	370 1	433
04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	600 521 9	1 6081 3 N	474	591 1	316
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	763 576 9	1 6432 3 N	524	553 1	287
06	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	632 521 9	1 6528 3 N	474	365 1	396
07	7440 X	7191	-0-	-249	-0-	610 526 9	1 6055 3 N	478	552 1	322

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY GRAHAM TRUST			//CONT.// //CONT.// WELL #:			75122 500 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6253	3	366	9	N	333	387	1			216
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5700	3	354	9	N	322	190	1			348
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6218	3	350	9	N	318	396	1			270
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6504	3	306	9	N	278	368	1			180
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6139	3	338	9	N	307	392	1			95
*07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	7429	3	N	345	364	1			76
									380	9									
BUBBA 'D' GU			WELL #:			1	RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015				TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11860	- 11903		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCDERMOND			WELL #:			5	RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016				TOTAL	DEPTH	15344	PERF.14131	- 14314		
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	N	35					380
									39	9									
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	1	34	1			347
									1	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	8					355
									9	9									
*07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	32	193	6			194
									35	9									
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH			75177 500 386310 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
O.B. RANCH			WELL #:			1	RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL	DEPTH	13706	PERF.12494	- 12826		
*01	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	935	1	30	2	N	42					155
									46	9									
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	826	1	60	2	N	37					192
									41	9									
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	1	78	2	N	10					202
									11	9									
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
O.B. RANCH			WELL #:			2	RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011				TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12535	- 12563		
*01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 977

RED FISH REEF (AB-4)					75234 010		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375														
RFR TRACT 247					WELL #: 188		RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 13799		PERF.12582 - 12586						
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						53
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						53
RED FISH REEF (F-4)					75234 013		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375														
RFR F-4 SD UNIT					WELL #: 191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9224 - 9247						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT						-0-
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)					75234 039		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375														
RFR TRACT 247					WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551		PERF.10090 - 10157						
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GBS "A" ST 247					WELL #: 198		RRCID -> 190463		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9664 - 9674						
02	0 W	1049	-0-	1049	142005	36 136	1 9	877	2	Y		124	122	1					206
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	142005					Y	NO RPT								206
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	142005					Y	NO RPT								206
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	142005					Y	NO RPT								206
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	142005					Y	NO RPT								206
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	142005					Y	NO RPT								206
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)					75234 052		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375														
RFR TRACT 246					WELL #: 213		RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8700 - 9362						
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246										75234 078 293375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 181											RRCID -> 279835	COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744 - 9760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247										75234 117 293375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 192											RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056 - 11068				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224										75234 130 293375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 185											RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878 - 11062				
02	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9	
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9	
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247										75234 208 293375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 23											RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068 - 10090				
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224										75234 247 293375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 141 U											RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700 - 10720				
02	4732 #	1795		-0-	-2937	-0-		97	1	1698	2	Y	-0-					15	
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)			75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375												
STATE TRACT 247			WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RFR FRI0 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981				TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)			75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375												
RFR TRACT 224			WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963				TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4)			75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375												
RFR TRACT 247			WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976				TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A		
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9)			75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375												
RFR TRACT 247			WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988				TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10)			75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375												
RFR TRACT 246			WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375														
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	4830	-0-	4830	159282	257	1	4573	2	Y	-0-		34
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	159282					Y	NO RPT		34
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	159282					Y	NO RPT		34
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	159282					Y	NO RPT		34
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	159282					Y	NO RPT		34
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	159282					Y	NO RPT		34
RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 634 293375 WELL #: 182	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10500	- 10521								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 246				75234 637 293375 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15445	PERF.13066	- 13075								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 650 293375 WELL #: 182	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384	- 10389								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	12735						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	12735						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	12735						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	12735						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	12735						Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	12735						Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 895 293375 WELL #: 131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922	- 2933								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	47122						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	47122						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	47122						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	47122						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	47122						Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	47122						Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 225				75234 951 293375 WELL #: 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409	- 3429								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)			75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS									
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499															
STATE TRACT 204			WELL #:		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9994 - 10004							
M	ALLOW CODE	GAS 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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					315	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					315	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					315	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					315	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					315	
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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 OPERATING CO LLC			293375															
RFR FRIO 15 GU			WELL #:		183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	590						Y	143	141	1			7	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	590						Y	NO RPT					7	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	590						Y	NO RPT					7	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	590						Y	NO RPT					7	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	590						Y	NO RPT					7	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	590						Y	NO RPT					7	
RFR FRIO 15 GU			WELL #:		184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10928 - 10990					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	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 OPERATING CO LLC				293375												
RFR TRACT 224				WELL #: 179	RRCID -> 192523	COMPL. DATE 09/30/2001	TOTAL DEPTH 10943	PERF.10496	- 10508							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)				75241 987	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499												
STATE TRACT 288				WELL #: 1	RRCID -> 148811	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 13740	PERF.12000	- 12012							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007																
REEDY ROSE (WILCOX)				75544 475	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FAYETTE			
DMAEBIL CORPORATION				221502												
GEO-WILCOX				WELL #: 1	RRCID -> 204134	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3814	- 3818							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 1	RRCID -> 122010	COMPL. DATE 08/08/1986	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11956	- 12055							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2016 - PLUGGED 11/11/16																
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715												
GAU				WELL #: 1	RRCID -> 176209	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 12567	PERF.12312	- 12322							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REUTER (EDWARDS) RESEARCH EXPLORATION, LLC ETHELMAE		//CONT.// 76075 250 703257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FAYETTE				
		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550		- 12624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14532 X	14305	-0-	-227	-0-	14302	2	3	9	N	3	1	8		220
03	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	15265	2	2	9	N	2				222
04	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-				222
05	16151 X	14781	-0-	-1370	-0-	14777	2	4	9	N	4	1	8		225
06	15630 X	14188	-0-	-1442	-0-	14182	2	6	9	N	5	1	8		229
07	15841 X	13792	-0-	-2049	-0-	13790	2	2	9	N	2				231
ROSEWOOD RESOURCES, INC. REUTER		728874		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565		PERF.12450		- 12457	
02	3248 X	3144	-0-	-104	-0-	309	1	2834	3	N	1	1	8		111
03	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	217	1	2926	3	N	4	1	8		114
04	3390 X	3372	-0-	-18	-0-	304	1	3068	3	N	-0-				114
05	3503 X	3214	-0-	-289	-0-	291	1	2921	3	N	2				116
06	3390 X	3022	-0-	-368	-0-	283	1	2739	3	N	-0-				116
07	3472 X	3076	-0-	-396	-0-	271	1	2805	3	N	-0-				116
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI		948460		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766		PERF.12476		- 12530	
02	8092 X	7609	-0-	-483	-0-	7609	1			N	-0-				62
03	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8366	1	6	9	N	5				67
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	1			N	-0-				67
05	8618 X	8227	-0-	-391	-0-	8226	1	1	9	N	1				68
06	8250 X	7907	-0-	-343	-0-	7905	1	2	9	N	2				70
07	8432 X	8147	-0-	-285	-0-	8144	1	3	9	N	3				73
TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12546		- 12964			
02	3276 X	2929	-0-	-347	-0-	2929	1			N	-0-				109
03	3875 X	3411	-0-	-464	-0-	3411	1			N	-0-				109
04	3750 X	3331	-0-	-419	-0-	3331	1			N	-0-				109
05	3875 X	3175	-0-	-700	-0-	3175	1			N	-0-				109
06	3660 X	3351	-0-	-309	-0-	3351	1			N	-0-				109
07	3441 X	3402	-0-	-39	-0-	3402	1			N	-0-				109
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"		76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 1		RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206		- 11526			
02	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	511	1	4909	2	N	78	1	8		209
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	315	1	3661	2	N	118	188	1	2 8	137
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	352	1	3800	2	N	70	2	8		205
05	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	620	1	6839	2	N	84	2	8		287
06	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	681	1	6500	2	N	76	188	1		175
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	84	9			N	NO RPT				175

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
ENGLAND-VIRNAU														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4424 X	3387	-0-	-1037	-0-	319	1	3068	2	N	-0-			202
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	274	1	3183	2	N	-0-			202
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	347	1	3746	2	N	-0-			202
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	323	1	3567	2	N	-0-			202
06	3900 X	3272	-0-	-628	-0-	310	1	2962	2	N	-0-			202
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			202
KAECHERLE "170"														
WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531														
02	3472 X	3009	-0-	-463	-0-	283	1	2724	2	N	2			222
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	388	1	4510	2	N	7			229
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	414	1	4475	2	N	1	1 8		229
05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	451	1	4970	2	N	13			242
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	435	1	4153	2	N	17			259
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			259
REASER														
WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568														
02	8316 X	7384	-0-	-932	-0-	696	1	6687	2	Y	1			163
03	DLQ G-10	8597	-0-	8597	8597	680	1	7904	2	Y	12			175
04	DLQ G-10	8146	-0-	8146	16743	688	1	7427	2	Y	28	1 8		202
05	DLQ G-10	8907	-0-	8907	25650	737	1	8124	2	Y	42			244
06	DLQ G-10	6941	-0-	6941	32591	655	1	6252	2	Y	31	188 1		87
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32591					Y	NO RPT			87
REASER														
WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530														
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	421	1	4049	2	Y	24			129
03	DLQ G-10	4693	-0-	4693	4693	370	1	4305	2	Y	16			145
04	DLQ G-10	4719	-0-	4719	9412	395	1	4269	2	Y	50	1 8		194
05	DLQ G-10	3359	-0-	3359	12771	277	1	3060	2	Y	20			214
06	DLQ G-10	3586	-0-	3586	16357	340	1	3246	2	Y	-0-			214
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16357					Y	NO RPT			214
SCHNEIDER														
WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462														
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-			155
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	5			160
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	20	1	216	2	N	3	1 8		162
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	2			164
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	1			165
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			165

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 986

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER				//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN					
				WELL #:	3	RRCID ->	192679	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11154	-	11516			
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	EOM BALANCE
02	7784	X	5828	-0-	-1956	-0-		542 80 9	1	5206	2	N	73	184	1			145
03	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-		655 135 9	1	7610	2	N	123					268
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-		599 81 9	1	6465	2	N	74	189	1	1	8	152
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-		660 105 9	1	7277	2	N	95					247
06	8160	X	7278	-0-	-882	-0-		685 59 9	1	6534	2	N	54	188	1	1	8	112
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-						N	NO RPT					112
KAEICHELE "170"					WELL #:	3	RRCID ->	193089	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11306	-	11538		
02	3696	X	3321	-0-	-375	-0-		312 9 9	1	3000	2	N	8					110
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-		340 11 9	1	3950	2	N	10					120
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-		338 20 9	1	3645	2	N	18	1	8			137
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		330 22 9	1	3635	2	N	20					157
06	3870	X	3850	-0-	-20	-0-		363 20 9	1	3467	2	N	18					175
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						N	NO RPT					175
REASER					WELL #:	4	RRCID ->	194941	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11133	-	11501		
02	5740	X	4841	-0-	-899	-0-		450 66 9	1	4325	2	N	60					232
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-		456 44 9	1	5297	2	N	40	182	1			90
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-		478 45 9	1	5166	2	N	41	1	8			130
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-		453 72 9	1	4998	2	N	65					195
06	5550	X	5223	-0-	-327	-0-		492 39 9	1	4692	2	N	35	1	8			229
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-						N	NO RPT					229
REASER					WELL #:	5	RRCID ->	195677	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11188	-	11561		
02	6664	X	5537	-0-	-1127	-0-		515 74 9	1	4948	2	N	67					218
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-		550 44 9	1	6392	2	N	40	183	1			75
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-		573 74 9	1	6190	2	N	67	1	8			141
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-		519 59 9	1	5722	2	N	54					195
06	7170	X	6434	-0-	-736	-0-		607 32 9	1	5795	2	N	29					224
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-						N	NO RPT					224

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 987

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: A 1			76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5628 X	2058	-0-	-3570	-0-			192	1	1847	2	N	17					202
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-			433	1	5036	2	N	93	190	1			105
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-			379	1	4089	2	N	50	1	8			154
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-			365	1	4031	2	N	23					177
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-			389	1	3715	2	N	28	1	8			204
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			31	9			N	NO RPT					204
REASER			WELL #:			6	RRCID ->	196877	COMPL.	DATE	08/06/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11267	-	11492
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-			392	1	3160	2	N	11					161
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-			303	1	3518	2	N	9					170
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-			264	1	2848	2	N	3	1	8			172
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-			313	1	3451	2	N	10					182
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-			285	1	2721	2	N	-0-					182
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-							N	NO RPT					182
BECKENDORFF			WELL #:			2	RRCID ->	197289	COMPL.	DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11190	-	11516
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-			31	1	297	2	N	2					154
03	434 N	180	-0-	-254	-0-			14	1	165	2	N	1					155
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-			40	1	437	2	N	6	1	8			160
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-			12	1	132	2	N	-0-					160
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-			24	1	231	2	N	1	1	8			160
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			1	9			N	NO RPT					160
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:			2	RRCID ->	199639	COMPL.	DATE	01/10/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11111	-	11493
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					104
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					104
JOHNSTON, EULA MAY			WELL #:			1	RRCID ->	199886	COMPL.	DATE	01/07/2004	TOTAL	DEPTH	12090	PERF.	11425	-	11834
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-			427	1	4102	2	N	11					155
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-			140	1	1623	2	N	12					167
04	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-			248	1	2683	2	N	10					177
05	3100 N	3186	-0-	86	86			264	1	2916	2	N	5					182
06	4740 X	4223	-0-	-517	-0-			399	1	3810	2	N	13	1	8			194
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			14	9			N	NO RPT					194

REXVILLE (WILCOX)														CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.																
SCHNEIDER																
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 429659																
WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3640 X	3131	-0-	-509	-0-		294	1	2826	2	N		10			205
							11	9								
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		273	1	3169	2	N		10			215
							11	9								
04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		243	1	2628	2	N		18	1	8	232
							20	9								
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-		301	1	3322	2	N		5			237
							6	9								
06	3630 X	2915	-0-	-715	-0-		276	1	2638	2	N		1	1	8	237
							1	9								
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-							N	NO RPT			237
REASER														WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500		
02	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-		614	1	5897	2	N		55	172	1	158
							61	9								
03	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-		574	1	6675	2	N		42			200
							46	9								
04	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-		521	1	5623	2	N		51	181	1	68
							56	9								
05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-		497	1	5477	2	N		42			110
							46	9								
06	7050 X	5559	-0-	-1491	-0-		524	1	5004	2	N		28	1	8	137
							31	9								
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-							N	NO RPT			137
ENGLAND-VIRNAU														WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532		
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-		160	1	1537	2	N		-0-			249
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-		180	1	2089	2	N		-0-			249
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-		163	1	1760	2	N		1	1	8	249
							1	9								
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		169	1	1863	2	N		-0-			249
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		180	1	1717	2	N		-0-			249
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-							N	NO RPT			249
KAECELE "170"														WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564		
02	2044 N	1657	-0-	-387	-0-		156	1	1499	2	N		2			88
							2	9								
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		188	1	2181	2	N		3			91
							3	9								
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		179	1	1937	2	N		4			95
							4	9								
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		107	1	1177	2	N		-0-			95
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		106	1	1011	2	N		-0-			95
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-							N	NO RPT			95
CRANZ TRUST 834														WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018		
02	5096 X	4243	-0-	-853	-0-		398	1	3823	2	N		20			180
							22	9								
03	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-		496	1	5762	2	N		5			185
							6	9								
04	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-		521	1	5621	2	N		7			192
							8	9								
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-		548	1	6041	2	N		12			204
							13	9								
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-		541	1	5168	2	N		36	1	8	239
							40	9								
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-							N	NO RPT			239

RICH RANCH (COOK MTN.) FORT APACHE ENERGY, INC. STOESEER ET AL UNIT				76382 050 277908	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1				RRCID -> 110853				COMPL. DATE 02/29/1984				TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344					
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2128 X	930	-0-	-1198	-0-		888	2	42	9	N	38	1	8			114
03	2356 X	1338	-0-	-1018	-0-		1297	2	41	9	N	37					151
04	2520 X	1325	-0-	-1195	-0-		1285	2	40	9	N	36	1	8			186
05	2883 X	889	-0-	-1994	-0-		861	2	28	9	N	25	1	8			210
06	3030 X	671	-0-	-2359	-0-		665	2	6	9	N	5	159	1			56
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						N	NO RPT					56
BLOXSOM				WELL #: 2	RRCID -> 281159				COMPL. DATE 02/22/2008				TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RICH RANCH (Y-6-E) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU				76382 500 802845	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WELL #: 2				RRCID -> 202078				COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620					
02	13608	9799	-0-	-3809	-0-		9491	2	308	9	N	280	365	1			127
03	14818 #	11078	-0-	-3740	-0-		10747	2	331	9	N	301	358	1			70
04	13080 #	10835	-0-	-2245	-0-		10105	2	730	9	N	664	545	1			189
05	11867 R	11867	-0-	-0-	-0-		11331	2	536	9	N	487	543	1			133
06	11611 R	11611	-0-	-0-	-0-		11135	2	476	9	N	433	366	1			200
07	11191 #	10185	-0-	-1006	-0-		9892	2	293	9	N	266	362	1			104
RICH RANCH (YEGUA) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY GOVERNOR BILL DANIEL 161				76382 750 802845	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WELL #: 3				RRCID -> 275496				COMPL. DATE 05/20/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RICH RANCH, N. (12270) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HOWELL				76383 527 190005	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1				RRCID -> 210877				COMPL. DATE 01/13/2005				TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323					
02	2268 #	1990	-0-	-278	-0-		198	1	1643	2	N	135					422
03	2325 #	2158	-0-	-167	-0-		149	9	1774	2	N	157	510	1			69
04	2130 #	2098	-0-	-32	-0-		211	1	1711	2	N	156					225
05	2201 #	843	-0-	-1358	-0-		173	9	679	2	N	65	183	1			107
06	2130 #	2	-0-	-2128	-0-		215	1			N	-0-					107
07	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-		172	9			N	-0-					107

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									
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																	
0								AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670							Y	NO RPT						-0-																																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670							Y	NO RPT						-0-																																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670							Y	NO RPT						-0-																																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670							Y	NO RPT						-0-																																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670							Y	NO RPT						-0-																																	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670							Y	NO RPT						-0-																																	
RIO LOCO (YEGUA)														76852 800										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WHARTON									
FAULCONER, VERNON E. INC.														263701																																							
NAISER, J. E. ET AL														WELL #: 1										RRCID -> 127323										COMPL. DATE 05/26/1988										TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658									
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	318	1	6607	2	N	33	136	1						23																																	
							36	9																																													
03	7688	X	7498	-0-	-190	-0-	325	1	7131	2	N	38	33	1						28																																	
							42	9																																													
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	291	1	7376	2	N	42	14	1						56																																	
							46	9																																													
05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	361	1	8695	2	N	22								78																																	
							24	9																																													
06	7470	X	5885	-0-	-1585	-0-	390	1	5473	2	N	20								98																																	
							22	9																																													
07	7967	X	3902	-0-	-4065	-0-	288	1	3556	2	N	53								151																																	
							58	9																																													
MERTA, CELESTINA ET AL														WELL #: 1										RRCID -> 128345										COMPL. DATE 08/31/1988										TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668									
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	242	1	5027	2	N	34	190	1						203																																	
							37	9																																													
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	295	1	6459	2	N	51								254																																	
							56	9																																													
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	309	1	7823	2	N	45								299																																	
							50	9																																													
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	239	1	5750	2	N	32	183	1						148																																	
							35	9																																													
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	510	1	7161	2	N	26								174																																	
							29	9																																													
*07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	372	1	4607	2	N	27								201																																	
							30	9																																													
ROCK ISLAND (MIO. 2425)														77608 800										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: COLORADO									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														870311																																							
CORNELIUS														WELL #: 1										RRCID -> 258100										COMPL. DATE 04/15/2010										TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937									
02	3500	#	2566	-0-	-934 B	-24354	2566	2			N	-0-								-0-																																	
03	3875	#	1368	-0-	-2507 B	-26861	1368	2			N	-0-								-0-																																	
04	3570	#	7273	-0-	3703 B	-23158	7219	2	54	9	N	49	27	1						22																																	
05	2232	#	7758	-0-	5526 B	-17632	7717	2	41	9	N	37	38	1						21																																	
06	2760	#	4942	-0-	2182 B	-15450	4917	2	25	9	N	23	31	1						13																																	
07	2852	#	2851	-0-	-1 B	-15451	2838	2	13	9	N	12								25																																	
KLEIMANN A														WELL #: 2A										RRCID -> 258485										COMPL. DATE 05/13/2010										TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT								-0-																																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT								-0-																																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT								-0-																																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT								-0-																																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT								-0-																																	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT								-0-																																	

ROCK ISLAND (8400)		77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 058191		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.		127449							
JONES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		166706							
ROCK ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)				77613 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DELTA, D. Z.				531085 WELL #:	1	RRCID -> 179739	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL	DEPTH	3215	PERF.	2754	-	2766
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
02	4200 X	2207	-0-	-1993	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
03	3441 X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
04	3330 X	2332	-0-	-998	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
05	3441 X	2420	-0-	-1021	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	772	-0-	-2348	-0-	772	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2239	-0-	-582	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
QUANAH OPERATING LLC CHARLIE, D. Z.				684561 WELL #:	1	RRCID -> 178151	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	2748	-	2753
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) MIDDLETON OIL COMPANY MILENTZ, A. R. G. U. #1				77615 620 565000 WELL #:		RRCID -> 075076	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	N/A		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012														
MORRISON, LAVINE O.				WELL #:	2	RRCID -> 075077	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.	N/A		
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	474	2	N	-0-			17
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	85	1	510	2	N	-0-			17
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	88	1	487	2	N	-0-			17
05	620 N	516	-0-	-104	-0-	78	1	438	2	N	-0-			17
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	78	1	448	2	N	-0-			17
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	85	1	450	2	N	-0-			17
STEGER, R. L. G. U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 173002	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL	DEPTH	10016	PERF.	9656	-	9681
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	27	1	156	2	N	-0-			52
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	2	N	-0-			52
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	2	N	-0-			52
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	58	1	329	2	N	-0-			52
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	296	2	N	-0-			52
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	48	1	293	2	N	-0-			52
ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) MAGNUM PRODUCING, LP LUCKETT				77615 653 521516 WELL #:	1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL	DEPTH	10467	PERF.	10378	-	10408
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) MIDDLETON OIL COMPANY MINTER, R. L. UNIT															77615 660 565000					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
WELL #: 1															RRCID -> 088843					COMPL. DATE 06/07/1980					TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587									
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																
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-			51 1		286 2	N	-0-					-0-																	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-			53 1		320 2	N	-0-					-0-																	
04	360 N	339	-0-	-21	-0-			52 1		287 2	N	-0-					-0-																	
05	372 N	284	-0-	-88	-0-			42 1		242 2	N	-0-					-0-																	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-			55 1		312 2	N	-0-					-0-																	
07	341 N	306	-0-	-35	-0-			55 1		251 2	N	-0-					-0-																	
MILENTZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3					RRCID -> 162304					COMPL. DATE 08/13/1996					TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624				
02	308 N	301	-0-	-7	-0-			45 1		256 2	N	-0-					-0-																	
03	341 N	317	-0-	-24	-0-			45 1		272 2	N	-0-					-0-																	
04	300 N	282	-0-	-18	-0-			43 1		239 2	N	-0-					-0-																	
05	341 N	285	-0-	-56	-0-			43 1		242 2	N	-0-					-0-																	
06	300 N	271	-0-	-29	-0-			40 1		231 2	N	-0-					-0-																	
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-			45 1		237 2	N	-0-					-0-																	
MILENTZ															WELL #: 5					RRCID -> 163213					COMPL. DATE 08/13/1996					TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579				
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-			74 1		420 2	N	-0-					-0-																	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-			71 1		427 2	N	-0-					-0-																	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-			69 1		380 2	N	-0-					-0-																	
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-			88 1		499 2	N	-0-					-0-																	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-			75 1		429 2	N	-0-					-0-																	
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-			76 1		401 2	N	-0-					-0-																	
PROPERTY PRODUCING CO. MAYES															681462 WELL #: 1A					RRCID -> 110769					COMPL. DATE 12/31/1984					TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N	NO RPT					-0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N	NO RPT					-0-																	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N	NO RPT					-0-																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N	NO RPT					-0-																	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658						N	NO RPT					-0-																	
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	

ROCKY CREEK (EDWARDS) LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY FRITSCH, DAVID A				77759 200 511280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE									
				WELL #:	1	RRCID ->	124762	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	12589 - 12690					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-			4064	2			N	-0-	162	1			44
03	4464	X	3826	-0-	-638	-0-			3824	2	2	9	N	2					46
04	4320	X	3454	-0-	-866	-0-			3452	2	2	9	N	2					48
05	4464	X	3422	-0-	-1042	-0-			3422	2			N	-0-					48
06	4320	X	4055	-0-	-265	-0-			4055	2			N	-0-					48
*07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-			4830	2			N	-0-					48

PRAIRIE CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	127969	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12555 - 12680					
02	7392	X	5820	-0-	-1572	-0-			140	1	5680	2	N	-0-					83
03	7967	X	7239	-0-	-728	-0-			155	1	7084	2	N	-0-					83
04	7710	X	6710	-0-	-1000	-0-			150	1	6560	2	N	-0-					83
05	6975	X	5363	-0-	-1612	-0-			155	1	5208	2	N	-0-					83
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-			150	1	6877	2	N	-0-					83
07	7254	X	6256	-0-	-998	-0-			155	1	6101	2	N	-0-					83

PARK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	132012	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	12600 - 12618					
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-			3803	2			N	-0-					27
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-			4729	2			N	-0-					27
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-			3605	2			N	-0-					27
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-			2522	2			N	-0-					27
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-			1476	2			N	-0-					27
*07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-			1160	2			N	-0-					27

YOUNG, JOHN H., INC. ROITSCH				948460 WELL #:	1	RRCID ->	115950	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	12534 - 12637					
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149

SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	115952	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.	12602 - 12608					
02	14364	X	13905	-0-	-459	-0-			1662	1	12229	2	N	13					146
03	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-			1723	1	13562	2	N	17					163
04	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-			1668	1	13002	2	N	11					174
05	15624	X	14855	-0-	-769	-0-			1667	1	13169	2	N	17					191
06	15120	X	14052	-0-	-1068	-0-			1576	1	12458	2	N	16					207
07	15407	X	14319	-0-	-1088	-0-			1700	1	12607	2	N	11					218

ROCKY CREEK (EDWARDS)														
YOUNG, JOHN H., INC.														
KATHRYN														
WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2156 X	1076	-0-	-1080	-0-	127	1	936	2	N	12			172
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	13	9	484	2	N	2			174
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	10			184
05	3100 N	3175	-0-	75	75	2	9	2818	2	N	-0-			184
06	2725 N	2650	-0-	-75	-0-	162	1	2352	2	N	-0-			184
*07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	11	9	2250	2	N	-0-			184
COUNTS, JOAN														
WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677														
02	7280 X	5287	-0-	-1993	-0-	632	1	4655	2	N	-0-			78
03	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	1003	1	7896	2	N	11			89
04	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	12	9	7204	2	N	1			90
05	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	924	1	6793	2	N	10			100
06	8610 X	8252	-0-	-358	-0-	1	9	7320	2	N	5			105
07	8897 X	6950	-0-	-1947	-0-	11	9	6119	2	N	5			110
JULIE														
WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	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														
02	12852 X	12383	-0-	-469	-0-	1480	1	10889	2	N	13			207
03	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	14	9	12261	2	N	12			219
04	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	1558	1	11528	2	N	10	189	1	40
05	13919 X	13451	-0-	-468	-0-	13	9	11928	2	N	12			52
06	13380 X	13076	-0-	-304	-0-	1479	1	11601	2	N	6			58
07	13826 X	13048	-0-	-778	-0-	11	9	11489	2	N	9			67
MARJORIE														
WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460							
KATHRYN		WELL #: 1SA		RRCID -> 131026		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD				* * DISPOSITIONS * *	EOM
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				174
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				174

MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695	
02	2996 X	2959	-0-	-37	-0-	354 1	2605 2	N	224
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	365 1	2872 2	N	224
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	326 1	2540 2	N	227
						3 9			
05	3286 X	2817	-0-	-469	-0-	317 1	2500 2	N	227
06	3180 X	2604	-0-	-576	-0-	291 1	2304 2	N	235
						9 9			
07	3286 X	2806	-0-	-480	-0-	334 1	2472 2	N	235

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931							
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158	
02	1596 #	700	-0-	-896	-0-	201 1	499 2	N	-0-
03	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	676 1	1383 2	N	-0-
04	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	533 1	1385 2	N	-0-
05	2108 #	1818	-0-	-290	-0-	529 1	1289 2	N	-0-
06	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	-0-
07	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931							
MCLANE TEX TRUST-ENGSTRÖM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190	
02	1540 X	261	-0-	-1279	-0-	261 2		N	-0-
03	1705 X	481	-0-	-1224	-0-	481 2		N	-0-
04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-
05	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	-0-
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	-0-

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.		295861							
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-				30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				30
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265							
SCHILLER		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 10668 - 10688	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF. 10708 - 10715	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864	- 10880		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1-T	RRCID -> 148066	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11036	- 11080		
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-			N	85	162	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	104	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87	191	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	149	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	46	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	111	
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
LAMAY CORPORATION		484025									
MAY - FB		WELL #:		1	RRCID -> 129897	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7723	- 7727		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROSENBERG (FRIO 4500)		78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
AMERICAN BRECO "B"		WELL #:		4	RRCID -> 254263	COMPL. DATE 11/16/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4581	- 4593		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROSENBERG (FRI0 5100)													CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO "B"														
78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
120648														
WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359														
M	ALLOW 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)													CNTY: FORT BEND	
IPACT														
GILMAN														
78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
425810														
WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
OBLAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM ET AL														
617546														
WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248														
02	812 N	782	-0-	-30	-0-	782	2			N	-0-			25
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			25
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			25
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			25
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-			25
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			25
ROSENBURG (YEGUA 8120)													CNTY: FORT BEND	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.														
JACKSON, H. ET AL														
78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
496670														
WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
ROSENBURG (5025 FRI0)													CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC														
MILLER, SADIE														
78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
617546														
WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO UNIT														
WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO UNIT														
WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80
OBLAEN RESOURCES LLC														
FOSTER FARMS SHALLOW														
WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
FOSTER FARMS-SHALLOW														
WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		16
ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
BENTON TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF. 12056 - 12428														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		294
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		294
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		294
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		294
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		294
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		294
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17														
AMERICAN BRECO														
WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 11958 - 12584														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58

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 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
07	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

02	3584 X	2257	-0-	-1327	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	2368	-0-	-1472	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	2546	-0-	-1329	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	2150	-0-	-1600	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2075	-0-	-436	-0-	2075	2		N	-0-			-0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

02	1400 N	991	-0-	-409	-0-	991	2		N	-0-			73
03	1550 N	609	-0-	-941	-0-	609	2		N	-0-			73
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			73
05	1085 N	606	-0-	-479	-0-	606	2		N	-0-			73
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2		N	-0-			73
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			73

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3172	2	9 9	N	8			204
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3861	2	14 9	N	13			217
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4174	2	8 9	N	7	179 1		45
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3827	2	21 9	N	19			64
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3658	2	11 9	N	10			74
*07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3563	2	12 9	N	11			85

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

02	3164 X	2424	-0-	-740	-0-	2385	2	39 9	N	35			148
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2858	2	36 9	N	33			181
04	3510 X	3161	-0-	-349	-0-	3137	2	24 9	N	22	179 1		24
05	3627 X	2879	-0-	-748	-0-	2845	2	34 9	N	31			55
06	3510 X	2794	-0-	-716	-0-	2764	2	30 9	N	27			82
07	3255 X	2363	-0-	-892	-0-	2350	2	13 9	N	12			94

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			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	
02	476 N		436	-0-	-40	-0-		436	2				N	-0-					228	
03	496 N		466	-0-	-30	-0-		466	2				N	-0-					228	
04	600 N		483	-0-	-117	-0-		483	2				N	-0-					228	
05	503 N		503	-0-	-0-	-0-		501	2		2	9	N	2					230	
06	450 N		430	-0-	-20	-0-		420	2		10	9	N	9					239	
*07	497 N		497	-0-	-0-	-0-		493	2		4	9	N	4					243	

DYER UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	233039	COMPL.	DATE	08/05/2007	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	9572 -	9665
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	-0-	4150	2	24	9	N	22				171
03	2635	X	1561	-0-	-1074	-0-	-0-	1535	2	26	9	N	24				195
04	2550	X	1678	-0-	-872	-0-	-0-	1647	2	31	9	N	28				223
05	2635	X	1503	-0-	-1132	-0-	-0-	1479	2	24	9	N	22	180	1		65
06	2550	X	1345	-0-	-1205	-0-	-0-	1319	2	26	9	N	24				89
07	2635	X	1279	-0-	-1356	-0-	-0-	1258	2	21	9	N	19				108

PERRY		WELL #:			RRCID ->	242424	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 9674 - 9728
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015												

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	
02	12541	12541	-0-	-0-	-0-	10	1	8481	2	N	3682	3635	1		217
						4050	9								
03	12380	12978	-0-	598	598	10	1	8720	2	N	3862	3694	1		385
						4248	9								
04	13448	13448	-0-	-0-	598	10	1	9094	2	N	3949	4044	1		290
						4344	9								
05	14581	13983	-0-	-598	-0-	10	1	9467	2	N	4096	4231	1		155
						4506	9								
06	13581	13581	-0-	-0-	-0-	10	1	9003	2	N	4153	3883	1		425
						4568	9								
*07	12630	12630	-0-	-0-	-0-	8835	2	3795	9	N	3450	3865	1		10

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED					10/01/2014	- P/A	10/24/1979						

ROWAN, NORTH (10,800)				78615 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
SUMMERS, E. L.				WELL #:	1	RRCID ->	043201	COMPL. DATE	01/04/1968	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10858 - 10864
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-			N		-0-			40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		44	66	1	18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N		-0-			18
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N		-0-			18
*07	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N		-0-			18

ROWAN, NORTH (10,800)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
SUMMERS, E. L. SWD //CONT.// 749152												
WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROWAN, NE (FRI0 10600)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
SUMMERS, E. L. 749152												
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585												
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	74
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	5	2	64	9	58	29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					103	29
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			-0-	29
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			-0-	29
*07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2217	2	6	9	5	34

RUGELEY, N. (13100)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" 292850												
WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13116 - 13210												
02	2548	#	1796	-0-	-752	-0-	133	1	1540	2	112	189
							123	9				
03	3144	R	3144	-0-	-0-	-0-	325	1	2610	2	190	60
							209	9			319	
04	2730	#	1561	-0-	-1169	-0-	204	1	1236	2	110	170
							121	9				
05	2465	R	2465	-0-	-0-	-0-	265	1	2032	2	153	170
							168	9			153	
06	3030	#	532	-0-	-2498	-0-	49	1	441	2	38	53
							42	9			1	
07	3131	#	1321	-0-	-1810	-0-	211	1	1015	2	86	139
							95	9				

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)												
HILCORP ENERGY COMPANY 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
SYNERGY-PETERSEN 386310												
WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 12560 - 12565												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUGELEY, S.W. (12600)			78875 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 13311	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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									
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-					165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-			53 2	1 9	320 2	N	2					167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-			44 3	1 9	388 2	N	3	3	1			167
07	403 N	181	-0-	-222	-0-			31 2	1 9	148 2	N	2					169
RUGELEY, SW (12850, N)			78875 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 094833	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 14296	PERF.12960 - 13101									
02	14769	10938	-0-	-3831	29671	845 327	1 9	9766	2	N	297	180	1				406
03	16957	6987	-0-	-9970	19701	758 135	1 9	6094	2	N	123	184	1				345
04	16410	3769	-0-	-12641	7060	526 66	1 9	3177	2	N	60						405
05	12121 #	4686	-0-	-7435	-0-	528 103	1 9	4055	2	N	94						499
06	11730 #	8217	-0-	-3513	-0-	809 185	1 9	7223	2	N	168	456	1				211
07	12121 #	6131	-0-	-5990	-0-	1033 138	1 9	4960	2	N	125						336
RUGELEY, S.W. (13100)			78875 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
HANSEN, E. O. ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13101 - 13110									
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY SOG - OLSON GAS UNIT															//CONT.// 78875 575 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
															RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02		672 N	27	-0-	-0-	-645	-0-	-0-		2	1	25	2	N		-0-					81				
03		899 N	-0-	-0-	-0-	-899	-0-	-0-						N		-0-					81				
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	649	2	N		3					84				
										3	9														
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	501	2	N		5					89				
										6	9														
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	554	2	N		4	13	1			80				
										4	9														
*07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	650	2	N		7					87				
										8	9														
RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.															78875 595 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
															RRCID -> 197034		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13248 - 13380				
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1713	2	106	9	N		96	167	1			144				
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1878	2	100	9	N		91					235				
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1653	2	102	9	N		93	179	1			149				
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2163	2	130	9	N		118	180	1			87				
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1923	2	119	9	N		108					195				
*07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1875	2	107	9	N		97					292				
RUGELEY, SW. (14700 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND															78875 612 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
															RRCID -> 175397		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173		PERF.13791 - 14749				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
RUGELEY, SW (14800) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND															78875 625 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
															RRCID -> 199226		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173		PERF.13791 - 13924				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
RUGELEY, SW (14400) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, JO ET AL															78875 650 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
															RRCID -> 090935		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 15475		PERF.14154 - 14279				
02		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N		-0-					89				
03		31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-	-0-		1	1	8	2	N		3					92				
										3	9														
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	10	2	N		-0-					92				
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	N		-0-					92				
06		12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N		-0-					92				
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	29	2	N		-0-					92				

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) HILCORP ENERGY COMPANY SAVAGE, H.S. ET AL										78875 700 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2										RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12892	- 12995				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	980 #	4	-0-	-976	-0-		4	2			N	-0-			259			
03	2294 #	13	-0-	-2281	-0-		1	1	12	2	N	-0-			259			
04	2220 #	1132	-0-	-1088	-0-		158	1	956	2	N	16	170	1	105			
							18	9										
05	2294 #	2038	-0-	-256	-0-		226	1	1732	2	N	73			178			
							80	9										
06	865 R	865	-0-	-0-	-0-		86	1	764	2	N	14	28	1	164			
							15	9										
07	1178 #	1100	-0-	-78	-0-		184	1	885	2	N	28			192			
							31	9										
S. L. P. (NAVARRO) ACTIVA RESOURCES, LLC STANDARD TRUST CO.										79289 700 003664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1										RRCID -> 086446	COMPL. DATE 07/13/1980	TOTAL DEPTH 6513	PERF. 6435	- 6457				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
DEVINE, C. R., INC. PAULUS ESTATE										216778								
WELL #: 1										RRCID -> 223657	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6470	- 6494				
02	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-		1147	2	6	9	N	5			88			
03	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-		1400	2	2	9	N	2			90			
04	1260 #	1089	-0-	-171	-0-		1089	2			N	-0-			90			
05	1302 #	1200	-0-	-102	-0-		1200	2			N	-0-			90			
06	1350 #	1135	-0-	-215	-0-		1132	2	3	9	N	3			93			
07	1395 #	1162	-0-	-233	-0-		1159	2	3	9	N	3			96			
SABINE TRAM (WILCOX 2) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE-JEBCO										79373 593 877099	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1										RRCID -> 280628	COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL DEPTH 14120	PERF.10576	- 10760				
02	6300	4109	-0-	-2191	114834		728	1	2807	3	N	522	515	1	189			
							574	9										
03	119464	4630	-0-	-114834	-0-		806	1	3202	3	N	565	514	1	240			
							622	9										
04	4770 #	4516	-0-	-254	-0-		780	1	3129	3	N	552	515	1	277			
							607	9										
05	4929 #	4710	-0-	-219	-0-		806	1	3290	3	N	558	683	1	152			
							614	9										
06	4560 #	4529	-0-	-31	-0-		780	1	3144	3	N	550	513	1	189			
							605	9										
07	4681 #	4665	-0-	-16	-0-		806	1	3228	3	N	574	514	1	249			
							631	9										

SABINE TRAM (WILCOX 2)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
HANKAMER-TRAM														
				//CONT.//	79373 593	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON		
				//CONT.//	877099									
				WELL #:	1	RRCID -> 280632			COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12690 - 12710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4945	4847	-0-	-98	88515	280	1	2952	3	N	1468	1382	1	543
03	9925	9925	-0-	-0-	88515	1615	9	6431	3	N	2900	3078	1	365
04	0 W	8469	-0-	8469	96984	304	1	5302	3	N	2606	2521	1	450
05	0 W	6763	-0-	6763	103747	3190	9	4285	3	N	1971	1845	1	576
06	0 W	5238	-0-	5238	108985	300	1	2973	3	N	1786	1878	1	484
07	0 W	4389	-0-	4389	113374	1965	9	2624	3	N	1323	1351	1	456
						310	1							
						1455	9							
SABINE TRAM (YEGUA 7800)														
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION														
HANKAMER														
					79373 810	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON		
					269066									
				WELL #:	1	RRCID -> 282393			COMPL. DATE 06/08/2017			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720		
*06	0 W	10434	-0-	10434	10434	161	1	9610	2	N	603	218	1	385
07	0 W	9524	-0-	9524	19958	663	9	8837	2	N	483	358	1	510
						156	1							
						531	9							
SAM HOUSTON														
WHEELER OPERATING CORPORATION														
GIBBS BROTHERS & COMPANY A														
					80054 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WALKER		
					914263									
				WELL #:	3	RRCID -> 233281			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042		
02	224 N	3	-0-	-221	-0-	3	4			N	-0-			-0-
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	4			N	-0-			-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	4			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	4			N	-0-			-0-
SANDY (WILCOX, LOWER)														
WAGNER OIL COMPANY														
KAINER-HARFST GAS UNIT														
					80638 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
					891175									
				WELL #:	1	RRCID -> 247670			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082		
02	4060 X	3667	-0-	-393	-0-	588	1	2982	2	N	88	177	1	139
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	97	9	3294	2	N	83			222
04	4080 X	3879	-0-	-201	-0-	651	1	3158	2	N	83	179	1	126
05	4154 X	4050	-0-	-104	-0-	91	9	3302	2	N	89			215
06	4020 X	3827	-0-	-193	-0-	630	1	3122	2	N	83	168	1	130
07	4061 X	3921	-0-	-140	-0-	98	9	3207	2	N	74			204
						614	1							
						91	9							
						633	1							
						81	9							
SARAH WHITE (FRIO 11700)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RUBEL														
					81037 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
					386310									
				WELL #:	1	RRCID -> 197482			COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT					134
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT					134
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT					134
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT					134
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT					134
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT					134

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

SARGENT, S. (2200 MIOCENE)				81101 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.				238634					
HAMILL & HAMILL				WELL #: 11	RRCID -> 159964	COMPL. DATE 08/11/1996	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 2217	2221
02	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/30/2017 - P/A 03/30/17					

SARGENT, SOUTH (2750)				81101 186	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.				238634					
HAMILL & HAMILL				WELL #:	11	RRCID -> 228445	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 2760 - 2763
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/30/2017	- P/A 03/30/17				

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)				81101 315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.				238634							
HAMILL & HAMILL				WELL #:	10	RRCID -> 144688	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3435 - 3438
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17							

SARGENT, SOUTH (3850) EAGLE OIL & GAS CO. HAMILL-HAMILL			81101 372 238634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		14 U	RRCID ->	104246	COMPL. DATE	12/31/1982	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	3875 -	3893	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17										

SARGENT, SOUTH (4100) EAGLE OIL & GAS CO. HAMILL & HAMILL			81101 682 238634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		14	RRCID ->	211174	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	3996 -	4002	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17										

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) EAGLE OIL & GAS CO. HAMILL & HAMILL			81101 690 238634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		17	RRCID ->	210820	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	4230 -	4233	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		03/24/2017 - PLUGGED 03/24/17										

SARGENT, SOUTH (4300) EAGLE OIL & GAS CO. HAMILL-HAMILL			81101 695 238634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		14 L	RRCID ->	104245	COMPL. DATE	12/31/1982	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	4302 -	4306	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17										

HAMILL & HAMILL			WELL #:		19	RRCID ->	203165	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	9486	PERF.	4324 -	4328	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		04/11/2017 - PLUGGED 04/11/17										

SARGENT SOUTH (4900) EAGLE OIL & GAS CO. HAMILL & HAMILL			81101 700 238634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		1R	RRCID ->	279461	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	16481	PERF.	4864 -	5590	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17										

SARGENT, SOUTH (5920) EAGLE OIL & GAS CO. HAMILL & HAMILL			81101 771 238634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		2	RRCID ->	212204	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5944 -	5946	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		03/28/2017 - PLUGGED 03/28/17										

SCHUIRRING (2250)				81462 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057													
WHITNELL, MARJORIE				WELL #:	1	RRCID -> 071061				COMPL. DATE 04/04/1977				TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258			
M	0	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
SCHOOL (YEGUA 14450)				81548 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
BEAUMONT AMC GU				WELL #:	1	RRCID -> 280752				COMPL. DATE 08/27/2015				TOTAL DEPTH 14592 PERF.15756 - 15780			
02	130200 #	85535	-0-	-44665	-0-	3114	1	80698	3	N	1566	1542	0			352	
						1723	9										
03	86591 R	86591	-0-	-0-	-0-	3445	1	81364	3	N	1620	1734	0			238	
						1782	9										
04	57524 R	57524	-0-	-0-	-0-	3163	1	53150	3	N	1101	1211	0			128	
						1211	9										
05	39834 R	39834	-0-	-0-	-0-	3229	1	35722	3	N	803	734	0			197	
						883	9										
06	91650 #	3185	-0-	-88465	-0-	395	1	2714	3	N	69	189	0			77	
						76	9										
07	94705 #	-0-	-0-	-94705	-0-					N	-0-					77	
SCHWAB (ACE)				81676 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK				
FIVE-JAB, INC.				271310													
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 123577				COMPL. DATE 01/13/1987				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SCHWAB (WILCOX)				81676 400	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
WEST "B"				WELL #:	1	RRCID -> 260891				COMPL. DATE 12/29/2010				TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)				81680 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK				
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118													
BLACKSTONE B				WELL #:	2	RRCID -> 175130				COMPL. DATE 02/24/2000				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43	

SEABREEZE			81851 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
ACOM SEABREEZE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 246897	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 9684	PERF. 8486 - 8496	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE (FRI0 8300 #2)			81851 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
ORYX - SUN FEE			WELL #: 1	RRCID -> 164246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8534 - 8613	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #: 12	RRCID -> 167570	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 8585 - 8616	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE (MARG. 7 FB B)			81851 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
SEABREEZE LAND CO			WELL #: 7	RRCID -> 166793	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8088 - 8103	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PIPKIN, S. W. "A"			WELL #: 18	RRCID -> 170440	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8194 - 8204	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2) C & E OPERATING, INC. SEABREEZE LAND CO.				81851 858 120079 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 269858		ONE WELL COMPL. DATE 06/19/2013				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
SEABREEZE (SEABREEZE FB B) C & E OPERATING, INC. SEABREEZE LAND CO.				81851 924 120079 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279662		ONE WELL COMPL. DATE 08/13/2014				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016					
02	12446	12446	-0-	-0-	-0-	-0-	12389	2	57	9	N	52					120
03	16430	14584	-0-	-1846	-0-	-0-	14521	2	63	9	N	57					177
04	15900	12306	-0-	-3594	-0-	-0-	12252	2	54	9	N	49	185	1			41
05	16244 #	14648	-0-	-1596	-0-	-0-	14579	2	69	9	N	63					104
06	14100 #	12798	-0-	-1302	-0-	-0-	12747	2	51	9	N	46					150
07	14570 #	11660	-0-	-2910	-0-	-0-	11608	2	52	9	N	47					197
SEABREEZE (8700) FIELDWOOD ONSHORE LLC FROST-ACOM GAS UNIT				81851 935 267774 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 189098		ONE WELL COMPL. DATE 05/11/2002				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
SEABREEZE, N. (MARG 7) C & E OPERATING, INC. MCCARTHY FAMILY TRUST 97				81853 425 120079 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 209492		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2009				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX-SUN FEE				749152 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 170297		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/1998				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
02 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516										
HINTZ ESTATE "A"			WELL #:		4	RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HILLBOLDT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 10064 - 10084			
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2				N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HINTZ ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534			
02	1260 X	1162	-0-	-98	-0-	67	1	1063	2	Y	29				190
						32	9								
03	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	36	1	1054	2	Y	35				225
						39	9								
04	1380 N	1049	-0-	-331	-0-	69	1	946	2	Y	31	184	1		72
						34	9								
05	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	72	1	914	2	Y	31				103
						34	9								
06	1080 N	952	-0-	-128	-0-	69	1	851	2	Y	29				132
						32	9								
07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	72	1	869	2	Y	31				163
						34	9								
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890			
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	1	1	70	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	2	Y	-0-				-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-				-0-
ROBINSON			WELL #:		1	RRCID -> 203442		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9876 - 9908			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17															
LIEBERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905		PERF. 10756 - 10786			
02	2800 N	5543	-0-	2743	3802	67	1	5476	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2717	-0-	-383	3419	90	1	2627	2	N	-0-				-0-
04	4247 X	828	-0-	-3419	-0-	60	1	768	2	N	-0-				-0-
05	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	52	1	2876	2	N	-0-				-0-
06	3000 X	2211	-0-	-789	-0-	60	1	2151	2	N	-0-				-0-
07	3100 X	1403	-0-	-1697	-0-	64	1	1339	2	N	-0-				-0-

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516										
HILLBOLDT			WELL #:		6	RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10306 - 10326			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-		42 1	469 2	N		-0-			33
03		279 N	213	-0-	-66	-0-		7 1	206 2	N		-0-			33
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N		-0-			33
05		558 N	385	-0-	-173	-0-		15 1	370 2	N		-0-			33
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-		25 1	551 2	N		-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			33
HILLBOLDT			WELL #:		2	RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10360 - 10385			
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N		-0-			98
03		2201 N	704	-0-	-1497	-0-		23 1	681 2	N		-0-			98
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		56 1	2071 2	N		-0-			98
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-		10 1	215 2	N		-0-			98
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-		18 1	688 2	N		-0-			98
07		2201 N	2075	-0-	-126	-0-		62 1	2013 2	N		-0-			98
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		5	RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9812 - 9824			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	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			
02		700 X	-0-	-0-	-700	-0-				N		-0-			-0-
03		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-		101 1	2938 2	N		-0-			-0-
04		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		172 1	3115 2	N		-0-			-0-
05		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-		57 1	1596 2	N		-0-			-0-
06		750 X	590	-0-	-160	-0-		29 1	561 2	N		-0-			-0-
*07		808 X	808	-0-	-0-	-0-		93 1	715 2	N		-0-			-0-
SEGNO (Y2-B)					82140 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY					877099										
WING, SARAH F.			WELL #:		82-L	RRCID -> 162290		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5096 - 5114			
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82140 676 677770 WELL #: 45 U	NON-ASSOCIATED RRCID -> 008231		ONE WELL COMPL. DATE 12/16/1940			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SEGNO (YEGUA 5400 -C-) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82140 832 677770 WELL #: 45 L	NON-ASSOCIATED RRCID -> 008233		CAPACITY COMPL. DATE 09/15/1957			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX) PANTHER BAYOU ENERGY, LLC CARTWRIGHT				82145 110 638497 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 278073		ONE WELL COMPL. DATE 05/10/2013			CNTY: JASPER TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590							
02	2800 N	140	-0-	-2660	56939	140	2				N	-0-					489
03	3100 N	103	-0-	-2997	53942	103	2				N	-0-					489
04	3000 N	55	-0-	-2945	50997	55	2				N	-0-					489
05	3100 N	53	-0-	-3047	47950	53	2				N	-0-					489
06	3000 N	68	-0-	-2932	45018	68	2				N	-0-					489
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	44956						N	NO RPT					489
SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 165 677770 WELL #: 65 U	NON-ASSOCIATED RRCID -> 008244		ONE WELL COMPL. DATE 07/20/1962			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WING, SARAH F.				WELL #: 60	RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.															82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK 677770 WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
02	6076 #	4210	-0-	-1866	-0-	645 76 9		1	3489	2	N		69	72	1			34											
03	6727 #	3842	-0-	-2885	-0-	744 70 9		1	3028	2	N		64	17	1			81											
04	5370 #	2529	-0-	-2841	-0-	727 64 9		1	1738	2	N		58	94	1			45											
05	5518 #	1859	-0-	-3659	-0-	718 63 9		1	1078	2	N		57	48	1			54											
06	4500 #	2646	-0-	-1854	-0-	641 66 9		1	1939	2	N		60	88	1			26											
07	4650 #	3556	-0-	-1094	-0-	688 52 9		1	2816	2	N		47	34	1			39											
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY															82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP 2238482 WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A														
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10		2			Y		-0-					10											
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10		2			Y		-0-					10											
04	12 #	10	-0-	-2	-0-	10		2			Y		-0-					10											
05	12 #	10	-0-	-2	-0-	10		2			Y		-0-					10											
06	12 #	10	-0-	-2	-0-	10		2			Y		-0-					10											
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10		2			Y		-0-					10											
KRAUSS, DONNA															WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A														
02	168 #	129	-0-	-39	-0-	129		2			N		-0-					32											
03	186 #	138	-0-	-48	-0-	138		2			N		-0-					32											
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129		2			N		-0-					32											
05	155 #	104	-0-	-51	-0-	104		2			N		-0-					32											
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N		-0-					32											
07	155 #	44	-0-	-111	-0-	44		2			N		-0-					32											
ROITSCH, ROGER															WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A														
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13		2			Y		-0-					11											
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14		2			Y		-0-					11											
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13		2			Y		-0-					11											
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13		2			Y		-0-					11											
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13		2			Y		-0-					11											
07	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														
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13		2			Y		-0-					11											
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14		2			Y		-0-					11											
04	15 #	13	-0-	-2	-0-	13		2			Y		-0-					11											
05	15 #	13	-0-	-2	-0-	13		2			Y		-0-					11											
06	15 #	12	-0-	-3	-0-	12		2			Y		-0-					11											
07	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														
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29		2			Y		-0-					-0-											
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31		2			Y		-0-					-0-											
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29		2			Y		-0-					-0-											
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30		2			Y		-0-					-0-											
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29		2			Y		-0-					-0-											
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29		2			Y		-0-					-0-											

SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. PESCHKE, J. M. O.				//CONT.// 82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
				WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH		5381	PERF. 5081 - 5098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	56 #	50	-0-	-6	-0-			50 2			N	-0-						24
03	62 #	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-						24
04	60 #	25	-0-	-35	-0-			25 2			N	-0-						24
05	62 #	39	-0-	-23	-0-			39 2			N	-0-						24
06	60 #	45	-0-	-15	-0-			45 2			N	-0-						24
07	62 #	47	-0-	-15	-0-			47 2			N	-0-						24

ROITSCH, E. M.				WELL #:		2	RRCID -> 144289		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH		5210	PERF. 5060 - 5068				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				712153 WELL #:		3	RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH		5289	PERF. 5125 - 5138				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				WELL #:		1	RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH		5270	PERF. 5143 - 5158				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D				WELL #:		5	RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH		5282	PERF. 5155 - 5170				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MEUTH				WELL #:		1	RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH		5202	PERF. 5037 - 5044				
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153															
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040															
02	T. A.	11	-0-	11	28	11	2			N	-0-				-0-
03	43 R	15	-0-	-28	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				-0-
BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232															
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978															
02	140 #	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-				-0-
03	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17															
COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853															
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				12
03	713 #	242	-0-	-471	-0-	242	2			Y	-0-				12
04	690 #	228	-0-	-462	-0-	228	2			Y	-0-				12
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				12
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1				13
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	1		9

SERBIN (TAYLOR SAND)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 #	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993														
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
04	240 #	116	-0-	-124	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			67
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2			69
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			69
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926														
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	92	2	68	9	N	62			62
03	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-			62
04	150 #	125	-0-	-25	-0-	117	2	8	9	Y	7			69
*05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	69	1	-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B														
WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34			42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1	-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030														
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
04	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72			72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STUESSY														
WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN DIA PRODUCING COMPANY														
PETRASH-HARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068														
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			33
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			33
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			33
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			33
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			33
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			33
TRIVISTA OPERATING LLC														
STEINBACH -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939														
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			62
03	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-			62
04	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-			62
05	310 #	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-			62
06	300 #	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-			62
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			62
MIKULEC -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
COOK, KATHERINE E.														
WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884														
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			13
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169							
MATTINGLY		WELL #:		2	RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5014 - 5032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4932 - 4945	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2 EXT		117	-0-	117	117	117 2		N	-0-	14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117			N	-0-	14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117			N	-0-	14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117			N	NO RPT	14
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4998 - 5014	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2	RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF. 5062 - 5077	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	60
MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF. 5032 - 5064	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148 - 5178	
02	52 R		52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	34
03	124 #		51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-	34
04	120 #		5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-	34
05	62 #		4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-	34
06	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	34
07	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	34
GONZALES		WELL #:		1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950 - 4968	
02	196 #		168	-0-	-28	-0-	168 2		N	-0-	17
03	217 #		-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	17
04	180 #		173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-	17
05	186 #		175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-	17
06	180 #		175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-	17
07	186 #	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	17

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169										
DWORACZYK				WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984			
M	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
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-		108 2			N	-0-					-0-
03	555 R	555	-0-	-0-	-0-		555 2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	394	-0-	394	394		390 2		4 9	N	4					4
05	14B2 EXT	190	-0-	190	584		189 2		1 9	N	1					5
06	14B2 EXT	189	-0-	189	773		189 2			N	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	773					N	NO RPT					5

ESCHBERGER -B-				WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950			
02	196 #	176	-0-	-20	-0-		176 2			N	-0-					64
03	217 #	149	-0-	-68	-0-		149 2			N	-0-					64
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-		349 2			N	-0-					64
05	310 #	126	-0-	-184	-0-		126 2			N	-0-					64
06	240 #	126	-0-	-114	-0-		126 2			N	-0-					64
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					64

SAVANAH RIDGE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043			
02	56 #	22	-0-	-34	-0-		22 2			N	-0-					89
03	62 #	25	-0-	-37	-0-		25 2			N	-0-					89
04	60 #	2	-0-	-58	-0-		2 2			N	-0-					89
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					89

ESCHBERGER -C-				WELL #:		3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940			
02	336 #	311	-0-	-25	-0-		311 2			N	-0-					52
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-		346 2			N	-0-					52
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-		356 2			N	-0-					52
*06	356 R	356	-0-	-0-	-0-		356 2			N	-0-					52
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN				WELL #:		2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167			
02	176	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					16
03	176	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					16
04	176	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					16
05	176	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					16
06	176	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					16
07	176	NO RPT	-0-	-176	-0-					Y	NO RPT					16

ECHO-BLASIG				WELL #:		2	RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177			
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-		102 2		6 9	N	5					54
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97 2			N	-0-					54
04	300 #	73	-0-	-227	-0-		73 2			N	-0-					54
05	310 #	91	-0-	-219	-0-		91 2			N	-0-					54
06	180 #	81	-0-	-99	-0-		81 2			N	-0-					54
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54

WYNN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118			
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-		102 2		11 9	N	10					66
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-		130 2		8 9	N	7					73
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-		68 2		4 9	N	4					77
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-		79 2		17 9	N	15					92
06	120 #	79	-0-	-41	-0-		79 2			N	-0-					92
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					92

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
HOFFMAN		WELL #:		1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178			
M	ALLOW 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	
02	175	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-			17	
03	175	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-			17	
04	175	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-			17	
05	175	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-			17	
06	175	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-			17	
07	175	NO RPT	-0-	-175	-0-					Y	NO RPT			17	
HALBADIER		WELL #:		1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			58	
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	274	2	28	9	N	25			83	
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	333	2	18	9	N	16	29	1	70	
*06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6			76	
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			76	
STEINBACH -B-		WELL #:		1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050			
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-			23	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			23	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			23	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			23	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			23	
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			23	
COOK, B. M.		WELL #:		1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030			
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	131	2	6	9	N	5			89	
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-	52	1	37	
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	131	2	1	9	N	1			38	
05	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			38	
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			38	
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			38	
STEIN, CAROLYN		WELL #:		1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254			
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-			27	
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			27	
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	N	10			37	
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	178	2	3	9	N	3			40	
*06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3			43	
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			43	
MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114	
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169														
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2			WELL #:			1	RRCID -> 129843			COMPL. DATE 12/09/1988			TOTAL DEPTH 5113			PERF. 4991 - 5001				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					13	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
MIKULEC-NINK -B-			WELL #:			3	RRCID -> 129844			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 5018			PERF. 4903 - 4928				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
MIKULEC-NINK -B-			WELL #:			4	RRCID -> 130500			COMPL. DATE 03/23/1989			TOTAL DEPTH 5000			PERF. 4846 - 4870				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					36	
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3			WELL #:			1	RRCID -> 131154			COMPL. DATE 04/07/1989			TOTAL DEPTH 5198			PERF. 4964 - 4977				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - P/A 10/25/16																				
SAEGERT			WELL #:			1	RRCID -> 131368			COMPL. DATE 10/23/1987			TOTAL DEPTH 5225			PERF. 5104 - 5113				
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-		266	2	6	9	N	5						41	
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-		224	2	1	9	N	1						42	
04	150	#	139	-0-	-11	-0-		138	2	1	9	N	1						43	
05	248	#	24	-0-	-224	-0-		24	2			N	-0-						43	
06	300	#	24	-0-	-276	-0-		24	2			N	-0-						43	
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT						43	
FRERICH, LOUIS JR.			WELL #:			1	RRCID -> 131661			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 4952			PERF. 4820 - 4838				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					73	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169												
MIKULEC-NINK -C-			WELL #:			5	RRCID -> 131949			COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 4952			PERF. 4818 - 4828		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
WHITESIDE			WELL #:			1	RRCID -> 132236			COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 5333			PERF. 5075 - 5110		
02		140 #	126	-0-	-14	-0-		126	2			N	-0-	88	1			39
03		155 #	93	-0-	-62	-0-		93	2			N	-0-					39
04		120 #	99	-0-	-21	-0-		99	2			N	-0-					39
05		156 R	156	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-					39
*06		157 R	157	-0-	-0-	-0-		156	2	1	9	N	1					40
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					40
PETRASH-HARRIS -A-			WELL #:			2	RRCID -> 133777			COMPL. DATE 02/08/1990			TOTAL DEPTH 5072			PERF. 4964 - 4974		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					103
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					108
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51	119	1			40
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					42
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
STEINBACH G			WELL #:			B 2	RRCID -> 134502			COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 5186			PERF. 4982 - 5012		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
GONZALES, ET AL			WELL #:			1	RRCID -> 139333			COMPL. DATE 06/28/1991			TOTAL DEPTH 5134			PERF. 4925 - 4936		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03		197 R	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-					44
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
O'BRIAN, L.F.			WELL #:			1	RRCID -> 141112			COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 5037 - 5043		
02		84 #	79	-0-	-5	-0-		79	2			N	-0-					30
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					30
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					30
05		93 #	33	-0-	-60	-0-		33	2			N	-0-					30
06		90 #	33	-0-	-57	-0-		33	2			N	-0-					30
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					30
GLONA, OTTO			WELL #:			1	RRCID -> 141295			COMPL. DATE 06/19/1987			TOTAL DEPTH 5400			PERF. N/A		
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-		23	2	6	9	N	5	57	1			78
03		62 #	27	-0-	-35	-0-		26	2	1	9	N	1					79
04		60 #	35	-0-	-25	-0-		35	2			N	-0-					79
05		62 #	37	-0-	-25	-0-		37	2			N	-0-					79
06		60 #	37	-0-	-23	-0-		37	2			N	-0-					79
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					79

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169												
RAMSEL-FALKE			WELL #:		A 1	RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH		5248	PERF. 5086	-	5130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-			69	
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-			69	
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			69	
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-			69	
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	-0-		78	2		3 9	N	3			72	
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT			72	

GLOGER, M. J.			WELL #:		1	RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH		5254	PERF. 5109	-	5145		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62	
03	93 #	35	-0-	-58	-0-	-0-		35	2			N	-0-			62	
04	90 #	33	-0-	-57	-0-	-0-		33	2			N	-0-			62	
05	62 #	4	-0-	-58	-0-	-0-		4	2			N	-0-			62	
06	60 #	4	-0-	-56	-0-	-0-		4	2			N	-0-			62	
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT			62	

WEISER A			WELL #:		2	RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH		5358	PERF. 5174	-	5198		
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-			105	
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-			105	
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-			105	
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-			105	
*06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-			105	
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT			105	

STEINBACH I			WELL #:		1	RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 5035	-	5062		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20	

STEINBACH H			WELL #:		1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH		5192	PERF. 5051	-	5082		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			35	

MEUTH			WELL #:		2	RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH		5185	PERF. N/A				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			56	

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7101	PERF. 5094	-	5125
02	84 #	28	-0-	-56	-0-	-0-		26	2		2 9	N	2			192	
03	155 #	29	-0-	-126	-0-	-0-		16	2		13 9	N	12	85 1		119	
04	240 #	26	-0-	-214	-0-	-0-		19	2		7 9	N	6			125	
05	248 #	22	-0-	-226	-0-	-0-		20	2		2 9	N	2			127	
06	150 #	20	-0-	-130	-0-	-0-		20	2			N	-0-			127	
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT			127	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169							
TSCHATSCHULA		WELL #:		1	RRCID -> 174914	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5202	-	5230	
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	
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	221 2	4 9	N	4	51 1	69
03	310 #	247	-0-	-63	-0-	241 2	6 9	N	5		74
04	300 #	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-		74
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	237 2	6 9	N	5		79
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-		79
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		79
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 174980	COMPL. DATE 06/25/1988	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4954	-	4988	
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	90 2	6 9	N	5		94
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		94
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		94
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		94
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		94
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		94
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		1	RRCID -> 214837	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 5122	-	5138	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
BEHRENS-GLOGER		WELL #:		2	RRCID -> 216310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5170	-	5210	
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03	31 #	2	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151 2	6 9	N	5	85 1	61
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	193 2	10 9	N	9		70
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	101 2	11 9	N	10		80
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	117 2	3 9	N	3		83
06	180 #	127	-0-	-53	-0-	117 2	10 9	N	9		92
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		92
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	
02	448 N	25	-0-	-423	-0-	16 3	9 9	N	8		125
03	434 N	222	-0-	-212	-0-	197 3	25 9	N	23		148
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		148
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	385 3	48 9	N	44		192
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	360 3	36 9	N	33		225
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	259 3	28 9	N	25		250

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			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	N/A					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3				N	-0-					62	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-					62	
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-					62	
07	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.	N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3				N	-0-					50	
06	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	73	73	3				N	-0-					50	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	2	RRCID ->	184279	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	12294	-	12356			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-					103	
06	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	60	60	3				N	-0-					103	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12415	-	12446			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
03	3100 N	3500	-0-	400	-0-	400	3421	3	79	9		N	72					177	
04	2039 N	1639	-0-	-400	-0-	-400	1611	3	28	9		N	25					202	
05	3100 N	3510	-0-	410	-0-	410	3410	3	100	9		N	91					293	
06	3053 X	2643	-0-	-410	-0-	-410	2576	3	67	9		N	61					354	
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-						N	NO RPT					354	

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					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					187	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
07	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	
02	28	X	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-			231
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			231
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			231
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			231
06	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			231
07	11	X	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			231

PIERCE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	242420	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.10197	-	10319
02	1260	X	1058	-0-	-202	-0-	1011	2	47	9	N	43			293
03	1395	X	1136	-0-	-259	-0-	1079	2	57	9	N	52	178	1	167
04	1350	X	1329	-0-	-21	-0-	1252	2	77	9	N	70			237
05	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1293	2	73	9	N	66			303
06	1260	X	1215	-0-	-45	-0-	1150	2	65	9	N	59	176	1	186
07	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	1219	2	73	9	N	66			252

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.					877688										
WILBECK ET AL					WELL #:	RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322 - 10418						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						5	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						5	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						5	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						5	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						5	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						5	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006															

SHEPHERD (WX CONS)					83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC					028734								
OGLETREE					WELL #:	1	RRCID ->	199229	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10382 - 10422
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOD				WELL #:	1	RRCID ->	199230	COMPL.	DATE	01/04/2004	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10912	-	10930
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
04	3000	N	12693	-0-	9693	9693	11923	2	770	9	N	700	644	1		148
05	3100	N	17338	-0-	14238	23931	16423	2	915	9	N	832	800	1		180
*06	3000	N	15425	-0-	12425	36356	14689	2	736	9	N	669	738	1		111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36356					N	NO RPT				111

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1031

SHEPHERD (WX CONS)			//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC			//CONT.//		028734															
OGLETREE			WELL #:		2R	RRCID ->	204356	COMPL.	DATE	10/13/2010	TOTAL	DEPTH	11492	PERF.	10406	-	10490			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3864 X	2096	-0-	-1768	-0-	1837	2	259	9	N	235	215	1						155	
03	3162 X	1472	-0-	-1690	-0-	1259	2	213	9	N	194	233	1						116	
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3741	2	138	9	N	125	87	1						154	
05	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8718	2	224	9	N	204	127	1						231	
*06	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6144	2	147	9	N	134	260	1						105	
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT								105	
ALLAR					WELL #:	1	RRCID ->	206881	COMPL.	DATE	08/01/2010	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9452	-	9494		
02	6104 X	5559	-0-	-545	-0-	5348	2	211	9	N	192	120	1						154	
03	5053 X	4862	-0-	-191	-0-	4568	2	294	9	N	267	203	1						218	
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6351	2	218	9	N	198	339	1						77	
05	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	8958	2	190	9	N	173	130	1						120	
*06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7004	2	163	9	N	148	86	1						182	
07	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT								182	
ALLAR					WELL #:	1B	RRCID ->	211961	COMPL.	DATE	09/12/2005	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	10936	-	10958		
02	1400 X	682	-0-	-718	-0-	665	2	17	9	N	15	15	1						82	
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	784	2	39	9	N	35	35	1						82	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	774	2	127	9	N	115	18	1						179	
05	3100 N	3622	-0-	522	522	2817	2	805	9	N	732	755	1						156	
*06	3000 N	3087	-0-	87	609	2298	2	789	9	N	717	741	1						132	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	609					N	NO RPT								132	
SANRAY					WELL #:	1	RRCID ->	212146	COMPL.	DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	11085	PERF.	10087	-	10218		
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	558	2	122	9	N	111	12	1						242	
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	911	2	141	9	N	128	216	1						154	
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1055	2	95	9	N	86	24	1						216	
05	3100 N	5073	-0-	1973	1973	4900	2	173	9	N	157	241	1						132	
*06	3000 N	6035	-0-	3035	5008	5769	2	266	9	N	242	260	1						114	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5008					N	NO RPT								114	
HOOD					WELL #:	2	RRCID ->	218919	COMPL.	DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10827	-	10848		
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	739	2	413	9	N	375	368	1						179	
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	935	2	550	9	N	500	565	1						114	
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1436	2	405	9	N	368	375	1						107	
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1642	2	427	9	N	388	375	1						120	
*06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1014	2	370	9	N	336	362	1						94	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								94	
CANNON					WELL #:	1	RRCID ->	250669	COMPL.	DATE	05/17/2009	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	10472	-	10490		
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	513	2	263	9	N	239	363	1						83	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	275	2	114	9	N	104	12	1						175	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37								212	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	173	1						229	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	176	1						203	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								203	
SANRAY					WELL #:	2	RRCID ->	250690	COMPL.	DATE	05/16/2009	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10398	-	10414		
02	3920 X	3080	-0-	-840	-0-	2623	2	457	9	N	415	405	1						187	
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	346	347	1						186	
04	3960 X	884	-0-	-3076	-0-	673	2	211	9	N	192	198	1						180	
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-								180	
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	50								230	
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT								230	

SHEPHERD (WX CONS)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
NUTT														
WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3309	-0-	-471	-0-	2980	2	329	9	N	299	242	1	198
03	4185 X	3237	-0-	-948	-0-	2865	2	372	9	N	338	312	1	224
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5696	2	394	9	N	358	498	1	84
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	6884	2	362	9	N	329	278	1	135
*06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5454	2	303	9	N	275	248	1	162
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			162
ALLAR DEEP														
WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500														
02	1904 X	712	-0-	-1192	-0-	651	2	61	9	N	55	15	1	187
03	1767 X	1070	-0-	-697	-0-	974	2	96	9	N	87	43	1	231
04	4170 X	1633	-0-	-2537	-0-	1569	2	64	9	N	58	213	1	76
05	4309 X	2440	-0-	-1869	-0-	2339	2	101	9	N	92	34	1	134
*06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2284	2	97	9	N	88	28	1	194
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			194
OGLETREE														
WELL #: 1 RRCID -> 280822 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9632 - 9650														
02	0 W	908	-0-	908	66067	843	2	65	9	N	59	19	1	220
03	0 W	89	-0-	89	66156	85	2	4	9	N	4	4	1	220
04	0 W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-			220
05	0 W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-			220
06	0 W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-			220
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	66156					N	NO RPT			220
SHEPHERD (7600)														
FIVE-JAB, INC.														
WARD, HERMAN H.														
WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)														
EOG RESOURCES, INC.														
PONDEROSA RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 14050														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

XTO ENERGY INC.			945936						CAPACITY			CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 82			RRCID -> 150135			COMPL. DATE 05/25/1994			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 87			RRCID -> 181486			COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SHERIDAN (FRIO 3300)				//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3389 - 3391					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHERIDAN (WILCOX -A- A)						83107 198	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.						810815												
WOLF				WELL #:		1	RRCID -> 277246		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13094		PERF. 12815 - 12862					
02	103740	94012	-0-	-9728	83055	92595	3	1417	9	N	1288	1250	1				579	
03	112344	100808	-0-	-11536	71519	99062	3	1746	9	N	1587	1958	1				208	
04	108720	101611	-0-	-7109	64410	99602	3	2009	9	N	1826	1590	1				444	
05	112344	103970	-0-	-8374	56036	101848	3	2122	9	N	1929	2131	1				242	
06	108720	97536	-0-	-11184	44852	95697	3	1839	9	N	1672	1578	1				336	
*07	112344	96903	-0-	-15441	29411	95066	3	1837	9	N	1670	1773	1				233	
ELMORE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 279873		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 12697		PERF. 12432 - 12498					
02	12264 #	4651	-0-	-7613	-0-	4588	3	63	9	N	57						402	
03	11780	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-	340	1				62	
04	6480 #	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-						62	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2017 - PLUGGED 04/19/17																		
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					
02	980 N	890	-0-	-90	-0-	44	1	817	3	Y	26	25	1				4	
						29	9											
03	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	51	1	928	3	Y	29	30	1				3	
						32	9											
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	969	3	Y	27	27	1				3	
						30	9											
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	981	3	Y	28	27	1				4	
						31	9											
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	45	1	872	3	Y	26	25	1				5	
						29	9											
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	49	1	928	3	Y	20	22	1				3	
						22	9											

(GWN415)

09/14/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1035

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	4	1	69	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	180 N	79	-0-	-101	-0-	4	1	69	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	77	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	82	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10120 - 10365														
02	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	412	1	7731	3	Y	229	217	1	36
						252	9							
03	8928 X	8173	-0-	-755	-0-	414	1	7496	3	Y	239	249	1	26
						263	9							
04	8640 X	8030	-0-	-610	-0-	411	1	7362	3	Y	234	233	1	27
						257	9							
05	8928 X	8656	-0-	-272	-0-	438	1	7950	3	Y	244	239	1	32
						268	9							
06	8640 X	6767	-0-	-1873	-0-	323	1	6238	3	Y	187	182	1	37
						206	9							
07	8928 X	8088	-0-	-840	-0-	390	1	7444	3	Y	231	236	1	32
						254	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
M 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	56 1 45 9	1056 3	Y	41	39 1			6	
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	64 1 52 9	1155 3	Y	47	48 1			5	
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	60 1 46 9	1073 3	Y	42	42 1			5	
05	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	62 1 48 9	1130 3	Y	44	43 1			6	
06	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	55 1 45 9	1070 3	Y	41	39 1			8	
07	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	54 1 34 9	1026 3	Y	31	35 1			4	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1 9 9	280 3	Y	8	8 1			1	
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	15 1 11 9	272 3	Y	10	10 1			1	
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	15 1 10 9	268 3	Y	9	9 1			1	
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	14 1 10 9	263 3	Y	9	9 1			1	
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	11 1 10 9	210 3	Y	9	8 1			2	
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	12 1 10 9	235 3	Y	9	10 1			1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
02	3500 X	3086	-0-	-414	-0-	150 1 122 9	2814 3	Y	111	106 1			17	
03	4340 X	3401	-0-	-939	-0-	171 1 136 9	3094 3	Y	124	128 1			13	
04	4200 X	3291	-0-	-909	-0-	167 1 125 9	2999 3	Y	114	114 1			13	
05	4340 X	3486	-0-	-854	-0-	175 1 131 9	3180 3	Y	119	116 1			16	
06	3300 X	2886	-0-	-414	-0-	137 1 100 9	2649 3	Y	91	89 1			18	
07	3410 X	2953	-0-	-457	-0-	144 1 56 9	2753 3	Y	51	62 1			7	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	77	3	Y	2	2	1			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	81	3	Y	3	3	1			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	47	3	Y	2	2	1			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1 2 9	59	3	Y	2	2	1			-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	4	3 2 9	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1 3 9	40	3	Y	3	3	1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A																
02	13552 X	12898	-0-	-654	-0-	648	1 98	12152	3	Y	89	83	1			14
03	15004 X	13966	-0-	-1038	-0-	727	1 91 9	13148	3	Y	83	88	1			9
04	14460 X	13677	-0-	-783	-0-	718	1 98 9	12861	3	Y	89	88	1			10
05	14725 X	14254	-0-	-471	-0-	739	1 88 9	13427	3	Y	80	80	1			10
06	13980 X	12054	-0-	-1926	-0-	591	1 46 9	11417	3	Y	42	44	1			8
07	14291 X	13692	-0-	-599	-0-	679	1 53 9	12960	3	Y	48	49	1			7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098																
02	5404 X	5399	-0-	-5	-0-	271	1 41 9	5087	3	Y	37	34	1			6
03	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	316	1 36 9	5712	3	Y	33	35	1			4
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	309	1 39 9	5532	3	Y	35	35	1			4
05	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	312	1 35 9	5665	3	Y	32	32	1			4
06	5670 X	4868	-0-	-802	-0-	239	1 19 9	4610	3	Y	17	18	1			3
*07	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	293	1 22 9	5603	3	Y	20	20	1			3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376																
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	11 3	Y	17	16 1		3
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	5 3	21 9	11 3	Y	19	20 1		2
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	11 3	Y	17	17 1		2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 20	1 9	43 3	Y	18	18 1		2
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 21	1 9	85 3	Y	19	17 1		4
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	120 3	Y	5	8 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370													
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	69 37	1 9	1294 3	Y	34	33 1		5
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	81 43	1 9	1457 3	Y	39	40 1		4
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	79 40	1 9	1411 3	Y	36	36 1		4
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	80 41	1 9	1462 3	Y	37	36 1		5
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	72 39	1 9	1386 3	Y	35	33 1		7
*07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	75 30	1 9	1431 3	Y	27	30 1		4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-	71 45	1 9	1338 3	Y	41	39 1		6
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	83 52	1 9	1502 3	Y	47	48 1		5
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	81 46	1 9	1450 3	Y	42	42 1		5
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	82 48	1 9	1483 3	Y	44	43 1		6
06	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	68 45	1 9	1321 3	Y	41	39 1		8
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	78 37	1 9	1484 3	Y	34	37 1		5

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	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
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51 1	956 3	Y	31	29 1			5
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	34 9							
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	60 1	1090 3	Y	34	35 1			4
04	1140 N	277	-0-	-863	-0-	37 9							
04	1140 N	277	-0-	-863	-0-	13 1	230 3	Y	31	31 1			4
05	1147 N	90	-0-	-1057	-0-	34 9							
05	1147 N	90	-0-	-1057	-0-	3 1	52 3	Y	32	32 1			4
06	1140 N	50	-0-	-1090	-0-	35 9							
06	1140 N	50	-0-	-1090	-0-	1 1	15 3	Y	31	29 1			6
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	34 9							
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	3 1	51 3	Y	34	35 1			5
						37 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	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													
02	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	592 1	11101 3	Y	79	74 1			12
03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	87 9							
03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	674 1	12196 3	Y	74	78 1			8
04	12450 X	12420	-0-	-30	-0-	81 9							
04	12450 X	12420	-0-	-30	-0-	652 1	11681 3	Y	79	78 1			9
05	12865 X	12689	-0-	-176	-0-	87 9							
05	12865 X	12689	-0-	-176	-0-	658 1	11954 3	Y	70	70 1			9
06	12450 X	12026	-0-	-424	-0-	77 9							
06	12450 X	12026	-0-	-424	-0-	589 1	11389 3	Y	44	44 1			9
07	12865 X	12761	-0-	-104	-0-	48 9							
07	12865 X	12761	-0-	-104	-0-	633 1	12082 3	Y	42	45 1			6
						46 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
02	5992 X	5803	-0-	-189	-0-	285 1	5335 3	Y	166	156 1			26
03	6510 X	5554	-0-	-956	-0-	183 9							
03	6510 X	5554	-0-	-956	-0-	282 1	5098 3	Y	158	167 1			17
04	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	174 9							
04	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	339 1	6077 3	Y	164	162 1			19
05	6510 X	4928	-0-	-1582	-0-	180 9							
05	6510 X	4928	-0-	-1582	-0-	250 1	4531 3	Y	134	135 1			18
06	6300 X	3518	-0-	-2782	-0-	147 9							
06	6300 X	3518	-0-	-2782	-0-	168 1	3250 3	Y	91	91 1			18
*07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	100 9							
*07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	319 1	6094 3	Y	112	114 1			16
						123 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5768 X	5428	-0-	-340	-0-	273 1	5113 3	Y	38	36	1		6	
						42 9								
03	6448 X	4689	-0-	-1759	-0-	244 1	4412 3	Y	30	33	1		3	
						33 9								
04	6240 X	1785	-0-	-4455	-0-	93 1	1674 3	Y	16	17	1		2	
						18 9								
05	6448 X	4725	-0-	-1723	-0-	245 1	4449 3	Y	28	26	1		4	
						31 9								
06	6240 X	3386	-0-	-2854	-0-	166 1	3207 3	Y	12	14	1		2	
						13 9								
07	6014 X	4387	-0-	-1627	-0-	217 1	4152 3	Y	16	16	1		2	
						18 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
02	2716 X	2248	-0-	-468	-0-	113 1	2115 3	Y	18	17	1		3	
						20 9								
03	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	139 1	2508 3	Y	17	18	1		2	
						19 9								
04	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	126 1	2250 3	Y	18	18	1		2	
						20 9								
05	2480 N	2079	-0-	-401	-0-	108 1	1953 3	Y	16	16	1		2	
						18 9								
06	2580 N	2000	-0-	-580	-0-	98 1	1890 3	Y	11	11	1		2	
						12 9								
07	2480 N	1998	-0-	-482	-0-	99 1	1891 3	Y	7	8	1		1	
						8 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	37 1	686 3	Y	22	21	1		3	
						24 9								
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44 1	788 3	Y	25	25	1		3	
						28 9								
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	45 1	810 3	Y	22	22	1		3	
						24 9								
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50 1	908 3	Y	23	23	1		3	
						25 9								
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	45 1	876 3	Y	21	20	1		4	
						23 9								
*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	47 1	897 3	Y	20	21	1		3	
						22 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
02	3024 X	2381	-0-	-643	-0-	117 1	2194 3	Y	64	60	1		10	
						70 9								
03	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	115 1	2084 3	Y	53	57	1		6	
						58 9								
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	144 1	2581 3	Y	54	54	1		6	
						59 9								
05	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	127 1	2312 3	Y	57	56	1		7	
						63 9								
06	2580 X	1611	-0-	-969	-0-	78 1	1499 3	Y	31	32	1		6	
						34 9								
07	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	134 1	2553 3	Y	55	53	1		8	
						61 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	1008 N	999	-0-	-9	-0-	49	1	919	3	Y	28	27	1		4
						31	9								
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	3	Y	31	32	1		3
						34	9								
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	989	3	Y	29	29	1		3
						32	9								
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	3	Y	30	29	1		4
						33	9								
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	48	1	932	3	Y	28	27	1		5
						31	9								
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	3	Y	27	28	1		4
						30	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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															
02	2632 N	2573	-0-	-59	-0-	126	1	2366	3	Y	74	70	1		12
						81	9								
03	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	151	1	2741	3	Y	82	85	1		9
						90	9								
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	147	1	2640	3	Y	76	76	1		9
						84	9								
05	2852 N	2788	-0-	-64	-0-	141	1	2561	3	Y	78	77	1		10
						86	9								
06	2790 N	2596	-0-	-194	-0-	124	1	2391	3	Y	74	70	1		14
						81	9								
07	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	136	1	2602	3	Y	59	65	1		8
						65	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985															
02	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	410	1	7688	3	Y	230	218	1		36
						253	9								
03	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	470	1	8508	3	Y	256	264	1		28
						282	9								
04	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	461	1	8260	3	Y	235	236	1		27
						259	9								
05	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	465	1	8451	3	Y	245	240	1		32
						270	9								
06	8550 X	8545	-0-	-5	-0-	408	1	7892	3	Y	223	211	1		44
						245	9								
*07	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	429	1	8188	3	Y	258	266	1		36
						284	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	ALLOW 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A															
02	19681 X	19681	-0-	-0-	-0-	989 1	18541 3	Y		137	129 1			21	
						151 9									
03	21793 X	21718	-0-	-75	-0-	1130 1	20444 3	Y		131	138 1			14	
						144 9									
04	21150 X	21075	-0-	-75	-0-	1106 1	19815 3	Y		140	138 1			16	
						154 9									
05	21793 X	21632	-0-	-161	-0-	1122 1	20375 3	Y		123	123 1			16	
						135 9									
06	21090 X	18043	-0-	-3047	-0-	884 1	17086 3	Y		66	69 1			13	
						73 9									
07	21793 X	21579	-0-	-214	-0-	1070 1	20430 3	Y		72	75 1			10	
						79 9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029															
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	Y		6	6 1			1	
						7 9									
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	265 3	Y		7	7 1			1	
						8 9									
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	280 3	Y		7	7 1			1	
						8 9									
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	Y		7	7 1			1	
						8 9									
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	310 3	Y		6	6 1			1	
						7 9									
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	Y		6	6 1			1	
						7 9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164															
02	2548 X	2539	-0-	-9	-0-	125 1	2345 3	Y		63	60 1			10	
						69 9									
03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	114 1	2063 3	Y		71	73 1			8	
						78 9									
04	2130 X	2030	-0-	-100	-0-	104 1	1856 3	Y		64	65 1			7	
						70 9									
05	2201 X	1596	-0-	-605	-0-	79 1	1442 3	Y		68	66 1			9	
						75 9									
06	2130 X	870	-0-	-1260	-0-	40 1	776 3	Y		49	48 1			10	
						54 9									
07	2201 X	741	-0-	-1460	-0-	34 1	644 3	Y		57	59 1			8	
						63 9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	18 1	330 3	Y	12	11 1			2
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	13 9	370 3	Y	12	13 1			1
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	20 1	384 3	Y	11	11 1			1
05	403 N	115	-0-	-288	-0-	13 9	96 3	Y	13	12 1			2
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5 1	407 3	Y	10	10 1			2
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	14 9	417 3	Y	8	9 1			1
						21 1							
						11 9							
						22 1							
						9 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	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													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	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													
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	30 1	568 3	Y	26	25 1			4
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	29 9	639 3	Y	29	30 1			3
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	35 1	609 3	Y	27	27 1			3
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32 9	656 3	Y	28	27 1			4
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	34 1	539 3	Y	21	21 1			4
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	30 9	608 3	Y	11	13 1			2
						36 1							
						31 9							
						28 1							
						23 9							
						32 1							
						12 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233													
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	23 1	436 3	Y	14	13 1			2
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	15 9	479 3	Y	15	15 1			2
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	26 1	467 3	Y	14	14 1			2
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	17 9	484 3	Y	14	14 1			2
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	26 1	467 3	Y	13	12 1			3
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	15 9	483 3	Y	11	12 1			2
						27 1							
						15 9							
						24 1							
						14 9							
						25 1							
						12 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	2772 X	2725	-0-	-47	-0-	133 1	2489 3	Y	94	89 1	15		
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	103 9	3376 3	Y	104	108 1	11		
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	187 1	3305 3	Y	96	96 1	11		
05	3658 X	2894	-0-	-764	-0-	114 9	2639 3	Y	100	98 1	13		
06	3540 X	1981	-0-	-1559	-0-	185 1	1802 3	Y	78	76 1	15		
07	3658 X	1895	-0-	-1763	-0-	106 9	1753 3	Y	45	54 1	6		
						145 1							
						110 9							
						93 1							
						86 9							
						92 1							
						50 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620													
02	6804 X	6589	-0-	-215	-0-	331 1	6206 3	Y	47	44 1	7		
03	7533 X	7234	-0-	-299	-0-	52 9	6810 3	Y	44	46 1	5		
04	7290 X	7017	-0-	-273	-0-	376 1	6598 3	Y	46	46 1	5		
05	7378 X	7275	-0-	-103	-0-	48 9	6853 3	Y	41	41 1	5		
06	7110 X	6371	-0-	-739	-0-	368 1	6034 3	Y	23	24 1	4		
*07	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	51 9	7024 3	Y	25	26 1	3		
						377 1							
						45 9							
						312 1							
						25 9							
						368 1							
						28 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014													
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	33 1	622 3	Y	15	15 1	2		
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	17 9	577 3	Y	15	15 1	2		
04	960 N	775	-0-	-185	-0-	32 1	718 3	Y	15	15 1	2		
05	744 N	507	-0-	-237	-0-	17 9	463 3	Y	16	16 1	2		
06	600 N	279	-0-	-321	-0-	40 1	255 3	Y	10	10 1	2		
07	806 N	442	-0-	-364	-0-	26 1	412 3	Y	7	8 1	1		
						18 9							
						13 1							
						11 9							
						22 1							
						8 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	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	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	
02	3276 X	3175	-0-	-101	-0-	157 1	2949 3	Y	63	59 1			10	
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	69 9	3208 3	Y	68	71 1			7	
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	177 1	3113 3	Y	64	64 1			7	
05	3441 X	3400	-0-	-41	-0-	75 9	3153 3	Y	66	64 1			9	
06	3330 X	3075	-0-	-255	-0-	174 1	2863 3	Y	58	56 1			11	
07	3441 X	3297	-0-	-144	-0-	70 9	3064 3	Y	66	68 1			9	
						174 1								
						73 9								
						148 1								
						64 9								
						160 1								
						73 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
02	9324 X	8220	-0-	-1104	-0-	408 1	7655 3	Y	143	137 1			22	
03	11625 X	10999	-0-	-626	-0-	157 9	10251 3	Y	165	169 1			18	
04	11250 X	10788	-0-	-462	-0-	566 1	10055 3	Y	156	156 1			18	
05	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	182 9	10915 3	Y	156	154 1			20	
06	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	561 1	10110 3	Y	134	128 1			26	
07	11160 X	11074	-0-	-86	-0-	172 9	10368 3	Y	148	153 1			21	
						601 1								
						172 9								
						523 1								
						147 9								
						543 1								
						163 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
02	1932 N	1884	-0-	-48	-0-	92 1	1734 3	Y	53	50 1			8	
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	58 9	1858 3	Y	58	60 1			6	
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	103 1	1912 3	Y	54	54 1			6	
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	64 9	2588 3	Y	56	55 1			7	
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	107 1	2086 3	Y	42	41 1			8	
07	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	59 9	1737 3	Y	41	43 1			6	
						142 1								
						62 9								
						108 1								
						46 9								
						91 1								
						45 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
02	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	564 1	10571 3	Y	176	167 1			27	
03	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	194 9	11643 3	Y	189	196 1			20	
04	11910 X	11518	-0-	-392	-0-	643 1	10721 3	Y	181	180 1			21	
05	12555 X	12223	-0-	-332	-0-	208 9	11397 3	Y	180	177 1			24	
06	12150 X	11187	-0-	-963	-0-	598 1	10473 3	Y	156	149 1			31	
07	12555 X	12212	-0-	-343	-0-	199 9	11426 3	Y	171	178 1			24	
						628 1								
						198 9								
						542 1								
						172 9								
						598 1								
						188 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	351	1	6578	3	Y	122	116	1	19
						134	9							
03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	399	1	7226	3	Y	136	140	1	15
						150	9							
04	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	384	1	6870	3	Y	124	125	1	14
						136	9							
05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	385	1	6998	3	Y	130	127	1	17
						143	9							
06	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	435	1	8411	3	Y	117	111	1	23
						129	9							
*07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	312	1	5953	3	Y	163	163	1	23
						179	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
02	980 N	607	-0-	-373	-0-	29	1	547	3	Y	28	27	1	4
						31	9							
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	33	1	604	3	Y	31	32	1	3
						34	9							
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	34	1	605	3	Y	29	29	1	3
						32	9							
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	30	29	1	4
						33	9							
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	795	3	Y	21	22	1	3
						23	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
02	2800 N	3207	-0-	407	407	158	1	2968	3	Y	74	70	1	12
						81	9							
03	3882 X	3475	-0-	-407	-0-	177	1	3208	3	Y	82	85	1	9
						90	9							
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	180	1	3217	3	Y	76	76	1	9
						84	9							
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	157	1	2847	3	Y	78	77	1	10
						86	9							
06	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	125	1	2414	3	Y	61	59	1	12
						67	9							
*07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	147	1	2806	3	Y	56	60	1	8
						62	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560													
M	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
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	Y	12	11	1		2
						13 9							
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	15 1	268 3	Y	12	13	1		1
						13 9							
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	13 1	232 3	Y	11	11	1		1
						12 9							
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	290 3	Y	13	12	1		2
						14 9							
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	14 1	266 3	Y	10	10	1		2
						11 9							
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25 1	484 3	Y	5	6	1		1
						6 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990													
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55 1	1033 3	Y	26	25	1		4
						29 9							
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	64 1	1150 3	Y	29	30	1		3
						32 9							
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	62 1	1111 3	Y	27	27	1		3
						30 9							
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	58 1	1049 3	Y	28	27	1		4
						31 9							
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51 1	994 3	Y	25	24	1		5
						28 9							
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	54 1	1026 3	Y	19	21	1		3
						21 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710													
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43 1	806 3	Y	37	35	1		6
						41 9							
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	51 1	921 3	Y	40	42	1		4
						44 9							
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	63 1	1121 3	Y	38	38	1		4
						42 9							
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	61 1	1110 3	Y	40	39	1		5
						44 9							
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	46 1	898 3	Y	30	29	1		6
						33 9							
07	1271 N	142	-0-	-1129	-0-	7 1	134 3	Y	1	7	1		-0-
						1 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930													
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	274 1	5144 3	Y	97	92	1		15
						107 9							
03	7750 X	7096	-0-	-654	-0-	366 1	6617 3	Y	103	107	1		11
						113 9							
04	7500 X	6476	-0-	-1024	-0-	337 1	6030 3	Y	99	99	1		11
						109 9							
05	7440 X	6016	-0-	-1424	-0-	308 1	5600 3	Y	98	96	1		13
						108 9							
06	7200 X	4279	-0-	-2921	-0-	207 1	3999 3	Y	66	66	1		13
						73 9							
07	7099 X	6286	-0-	-813	-0-	308 1	5882 3	Y	87	88	1		12
						96 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
M	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
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	3	Y	70	66	1	11
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	77	9	1720	3	Y	73	76	1	8
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	95	1	2078	3	Y	71	71	1	8
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	80	9	1858	3	Y	75	73	1	10
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	116	1	1643	3	Y	70	66	1	14
07	2356 N	1917	-0-	-439	-0-	78	9	1791	3	Y	29	39	1	4
						102	1							
						83	9							
						85	1							
						77	9							
						94	1							
						32	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	57	1	1066	3	Y	34	33	1	5
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	37	9	1296	3	Y	39	40	1	4
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1212	3	Y	36	36	1	4
05	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	43	9	997	3	Y	37	36	1	5
06	1320 N	94	-0-	-1226	-0-	68	1	78	3	Y	11	14	1	2
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	40	9			Y	-0-	2	1	-0-
						55	1							
						41	9							
						4	1							
						12	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
02	1484 N	1331	-0-	-153	-0-	65	1	1225	3	Y	37	35	1	6
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	41	9	1565	3	Y	41	43	1	4
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	3	Y	32	32	1	4
05	3100 N	3828	-0-	728	728	45	9	3587	3	Y	39	38	1	5
06	3000 N	3880	-0-	880	1608	88	1	3657	3	Y	31	30	1	6
*07	3100 N	4618	-0-	1518	3126	35	9	4297	3	Y	87	81	1	12
						198	1							
						43	9							
						189	1							
						34	9							
						225	1							
						96	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116													RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10442 - 10575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117													RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10464 - 10594
02	2996 X	2970	-0-	-26	-0-	146	1	2738	3	Y	78	74	1	12				
						86	9											
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	165	1	2984	3	Y	87	90	1	9				
						96	9											
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	159	1	2851	3	Y	80	80	1	9				
						88	9											
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	157	1	2847	3	Y	84	82	1	11				
						92	9											
06	2940 X	2889	-0-	-51	-0-	139	1	2681	3	Y	63	62	1	12				
						69	9											
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	155	1	2961	3	Y	59	63	1	8				
						65	9											
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112													RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL	DEPTH 11062	PERF. 8682 - 9349
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113													RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL	DEPTH 11127	PERF. 8726 - 8736
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-				
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-				
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-				
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-				
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-				
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121													RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL	DEPTH 11083	PERF.10625 - 10934
02	2800 N	7159	-0-	4359	19444	347	1	6509	3	Y	275	264	1	43				
						303	9											
03	25929 X	6485	-0-	-19444	-0-	321	1	5802	3	Y	329	337	1	35				
						362	9											
04	8340 X	6040	-0-	-2300	-0-	303	1	5436	3	Y	274	278	1	31				
						301	9											
05	8618 X	8068	-0-	-550	-0-	406	1	7366	3	Y	269	265	1	35				
						296	9											
06	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	420	1	8114	3	Y	333	303	1	65				
						366	9											
*07	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	504	1	9622	3	Y	255	284	1	36				
						281	9											

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	101 1	1896 3	Y	15	15	1		2
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	17 9	2210 3	Y	16	16	1		2
04	2070 N	1727	-0-	-343	-0-	122 1	1619 3	Y	16	16	1		2
05	2232 N	1648	-0-	-584	-0-	18 9	1548 3	Y	14	14	1		2
06	2280 N	1334	-0-	-946	-0-	90 1	1259 3	Y	9	9	1		2
07	1798 N	1220	-0-	-578	-0-	18 9	1154 3	Y	5	6	1		1
						85 1							
						15 9							
						65 1							
						10 9							
						60 1							
						6 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792													
02	1988 X	1234	-0-	-754	-0-	61 1	1144 3	Y	26	25	1		4
03	3100 N	3127	-0-	27	27	29 9	2937 3	Y	25	26	1		3
04	2261 N	2234	-0-	-27	-0-	162 1	2092 3	Y	23	23	1		3
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	28 9	2137 3	Y	28	27	1		4
06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	117 1	1124 3	Y	26	25	1		5
*07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	25 9	1337 3	Y	24	26	1		3
						118 1							
						31 9							
						58 1							
						29 9							
						70 1							
						26 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096													
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	300 1	5618 3	Y	173	163	1		27
03	6758 X	5936	-0-	-822	-0-	190 9	5461 3	Y	157	167	1		17
04	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	302 1	6164 3	Y	169	167	1		19
05	6758 X	6302	-0-	-456	-0-	173 9	5820 3	Y	147	147	1		19
06	6540 X	5321	-0-	-1219	-0-	344 1	4919 3	Y	134	127	1		26
07	6851 X	5819	-0-	-1032	-0-	186 9	5408 3	Y	116	126	1		16
						320 1							
						162 9							
						255 1							
						147 9							
						283 1							
						128 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	8 1	154 3	Y		6	6 1			1
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	7 9	167 3	Y		7	7 1			1
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	8 9	162 3	Y		6	6 1			1
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	9 1	165 3	Y		7	7 1			1
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	8 9	158 3	Y		6	6 1			1
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	7 9	170 3	Y		3	4 1			-0-
						3 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
02	224 N	86	-0-	-138	-0-	4 1	73 3	Y		8	8 1			1
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	9 9	111 3	Y		10	10 1			1
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	6 1	122 3	Y		9	9 1			1
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	11 9	36 3	Y		9	9 1			1
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	7 1	32 3	Y		9	8 1			2
07	155 N	21	-0-	-134	-0-	10 9	20 3	Y		-0-	2 1			-0-
						2 1								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400														
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	5 1	90 3	Y		-0-				-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	247 3	Y		2	2 1			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2 9		Y		-0-				-0-
05	119 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y		-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052														
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y		2	2 1			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2 9	169 3	Y		2	2 1			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	Y		2	2 1			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2 9	164 3	Y		2	2 1			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9 1	226 3	Y		2	2 1			-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	Y		2	2 1			-0-
						2 9								

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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												
BLAKE		WELL #: 1		RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5004 - 5008				
02	7420 X	7012	-0-	-408	-0-	6997 3	15 9	N	14					161
03	8215 X	7788	-0-	-427	-0-	7767 3	21 9	N	19					180
04	7950 X	7411	-0-	-539	-0-	7381 3	30 9	N	27					207
05	8060 X	7441	-0-	-619	-0-	7432 3	9 9	N	8	173 1				42
06	7710 X	6621	-0-	-1089	-0-	6603 3	18 9	N	16					58
07	7781 X	6771	-0-	-1010	-0-	6757 3	14 9	N	13					71
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID -> 185630	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 1708 - 1720			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
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			
02	1316 #	-0-	-0-	-1316	-0-						262
03	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-						182
04	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-						207
05	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-						160
*06	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1421 2 391 9					246
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						246
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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 143070	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7873 - 7891			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) PREMIUM EXPLORATION COMPANY ARCO RAFFERTY														83586 200 676051				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WELL #: 1A														RRCID -> 174036				COMPL. DATE 12/07/1999				TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813							
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											
02	168 X	45	-0-	-123	-0-			44 2		1 9	N	1						389											
03	186 X	67	-0-	-119	-0-			66 2		1 9	N	1						390											
04	90 X	43	-0-	-47	-0-			42 2		1 9	N	1						391											
05	93 X	15	-0-	-78	-0-			14 2		1 9	N	1						392											
06	131 X	131	-0-	-0-	-0-			130 2		1 9	N	1						393											
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						393											
SILVERSPORN (TEX SA1 SAND) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.														83662 800 077031				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 12														RRCID -> 251911				COMPL. DATE 05/22/2009				TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
LINN OPERATING, LLC BURKHART GAS UNIT														501480															
WELL #: 1														RRCID -> 219022				COMPL. DATE 12/22/2005				TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27											
BURKHART GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 232422				COMPL. DATE 12/01/2006				TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	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			
02	61236 X	55484	-0-	-5752	-0-			3373 1	51646 2		N	423	365 1					223											
03	64387 X	57378	-0-	-7009	-0-			465 9 3634 1	53278 2		N	424	540 1					107											
04	62310 X	54830	-0-	-7480	-0-			466 9 3470 1	50907 2		N	412	365 1					154											
05	63581 X	43387	-0-	-20194	-0-			453 9 3027 1	39998 2		N	329	183 1					300											
06	59460 X	50750	-0-	-8710	-0-			362 9 1458 1	48878 2		N	376	542 1					134											
07	61442 X	19770	-0-	-41672	-0-			414 9 533 1	19117 2		N	109						243											

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)												CNTY: MATAGORDA		
LINN OPERATING, LLC														
REHAK														
				//CONT.//	83662 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	501480									
				WELL #:	3	RRCID -> 257522			COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	592 1	438 2	N	6			111		
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	634 1	775 2	N	5			116		
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	656 1	781 2	N	11			127		
05	1457 X	1332	-0-	-125	-0-	541 1	791 2	N	-0-			127		
06	1410 X	1310	-0-	-100	-0-	507 1	796 2	N	6			133		
07	1488 X	774	-0-	-714	-0-	595 1	169 2	N	9			142		
SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A)												CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP 16 TONS														
				WELL #:	1	RRCID -> 262996			COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
SKI A BASIN (FRIO 2)												CNTY: JEFFERSON		
GOLDSTON OIL CORPORATION														
B. DEATON ESTATE ET AL														
				WELL #:	3	RRCID -> 256314			COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17														
SKULL CREEK (MIOCENE 1700)												CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.														
BUNGE, GARRISON														
				WELL #:	1	RRCID -> 214684			COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)												CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY														
NELSON, B. P. A-40														
				WELL #:	1	RRCID -> 207707			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224		
02	1176 #	889	-0-	-287	-0-	109 1	703 3	N	70			214		
03	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	224 1	1667 3	N	-0-			214		
04	1290 #	1167	-0-	-123	-0-	165 1	961 3	N	37	182 1		69		
05	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	239 1	1604 3	N	81			150		
*06	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	237 1	1533 3	N	67	184 1		33		
07	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-	74 9		N	NO RPT			33		

GEORGE RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10416	- 10558
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	376 61 9	1 5484 2 Y	55	26 1	40
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	351 69 9	1 5045 2 Y	63	89 1	14
04	5040 X	4560	-0-	-480	-0-	295 69 9	1 4196 2 Y	63	65 1	12
05	5735 X	2114	-0-	-3621	-0-	149 47 9	1 1918 2 Y	43	40 1	15
06	5550 X	2765	-0-	-2785	-0-	84 87 9	1 2594 2 Y	79	64 1	30
07	5735 X	1809	-0-	-3926	-0-	42 360 9	1 1407 2 Y	327	339 1	18

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)														CNTY: FORT BEND	
JTL OPERATING CO., INC															
GEORGE RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	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															
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	135	1 9	9	2	Y	123	57	1	88	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	2	152	9	Y	138	194	1	32	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	138	142	1	28	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	152	9	21	2	Y	95	87	1	36	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	105	9	8	2	Y	172	140	1	68	
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	2	16	1	54	
						2	9								
GEORGE RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884															
02	863 X	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	Y	-0-			-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-	
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-	
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	11	10	1	1	
						12	9								
GEORGE RANCH															
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	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															
02	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-	
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	18	16	1	2	
						20	9								

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)				//CONT.//	84331 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
JTL OPERATING CO., INC				//CONT.//	448052															
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 211568				COMPL. DATE 07/24/2005				TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239						
M	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
02	56	N	31	-0-	-25	-0-				1 1	21	2	Y	8		3	1			6
										9 9										
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-				2 1	30	2	Y	10		14	1			2
										11 9										
04	90	N	22	-0-	-68	-0-				1 1	10	2	Y	10		10	1			2
										11 9										
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-				2 1	23	2	Y	7		6	1			3
										8 9										
06	30	N	26	-0-	-4	-0-				12 2	14	9	Y	13		10	1			6
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-				9 1	308	2	Y	72		74	1			4
										79 9										

GEORGE RANCH EY-1 GU 2				WELL #:	15	RRCID -> 254454	COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 11600			PERF. 9938 - 9975		
02	560 N	475	-0-	-85	-0-	27 55 90 62	1 9 1 9	393	2	Y	50	23	1		36
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	104 62	1 9	1291	2	Y	56	79	1		13
04	2550 X	1637	-0-	-913	-0-	115 43	1 9	1471	2	Y	56	58	1		11
05	2635 X	1634	-0-	-1001	-0-	62 77	1 9	1476	2	Y	39	36	1		14
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	1915	2	Y	70	57	1		27
07	1705 X	46	-0-	-1659	-0-	1 9	1 9	36	2	Y	8	9	1		26

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)				84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND	
JTL OPERATING CO., INC				448052						
GEORGE RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 184340	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 11995	PERF.11646	- 11706
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	5 1	80 2	Y	27	12	1		19	
03	DLQ G-10	233	-0-	233	233	30 9	187 2	Y	30	43	1		6	
						13 1								
04	DLQ G-10	109	-0-	109	342	33 9	71 2	Y	30	31	1		5	
						5 1								
05	559 N	217	-0-	-342	-0-	33 9	180 2	Y	21	19	1		7	
						14 1								
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23 9	538 2	Y	38	31	1		14	
						18 1								
*07	3100 N	27621	-0-	24521	24521	42 9	21326 2	Y	5137	5132	1		19	
						644 1								
						5651 9								

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) JTL OPERATING CO., INC GEORGE RANCH														
//CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 448052 WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	4340 X	2008	-0-	-2332	-0-	114 1	1651 2	Y	221	102 1			160	
03	DLQ G-10	2542	-0-	2542	2542	243 9	2120 2	Y	249	350 1			59	
04	DLQ G-10	2504	-0-	2504	5046	148 1	2087 2	Y	248	257 1			50	
05	7454 X	2408	-0-	-5046	-0-	274 9	2059 2	Y	172	158 1			64	
06	576 X	576	-0-	-0-	-0-	144 1	227 2	Y	310	252 1			122	
07	2356 X	1193	-0-	-1163	-0-	273 9	1023 2	Y	126	246 1			2	
						160 1								
						189 9								
						8 1								
						341 9								
						31 1								
						139 9								
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
02	588 N	416	-0-	-172	-0-	24 1	347 2	Y	41	19 1			30	
03	DLQ G-10	140	-0-	140	140	45 9	83 2	Y	46	65 1			11	
04	DLQ G-10	119	-0-	119	259	6 1	64 2	Y	46	47 1			10	
05	371 N	112	-0-	-259	-0-	51 9	71 2	Y	32	29 1			13	
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4 1	170 2	Y	57	47 1			23	
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	51 9	241 2	Y	56	58 1			21	
						6 1								
						35 9								
						6 1								
						63 9								
						7 1								
						62 9								
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y	84	39 1			61	
03	DLQ G-10	199	-0-	199	199	92 9	90 2	Y	94	133 1			22	
04	DLQ G-10	152	-0-	152	351	6 1	46 2	Y	94	98 1			18	
05	609 N	258	-0-	-351	-0-	103 9	173 2	Y	65	60 1			23	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	3 1	816 2	Y	115	93 1			45	
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	103 9	550 2	Y	115	132 1			28	
						13 1								
						72 9								
						26 1								
						127 9								
						17 1								
						127 9								
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) JTL OPERATING CO., INC GEORGE RANCH														
84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND 448052 WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576														
02	3472	2774	-0-	-698	-0-	168 1	2451 2	Y	141	65 1			102	
03	DLQ G-10	5355	-0-	5355	5355	155 9	4845 2	Y	158	222 1			38	
04	DLQ G-10	3204	-0-	3204	8559	336 1	2831 2	Y	158	163 1			33	
05	3956	3718	-0-	-238	8321	174 9	3338 2	Y	109	99 1			43	
06	5160	3708	-0-	-1452	6869	199 1	3382 2	Y	197	160 1			80	
07	5332	1847	-0-	-3485	3384	174 9	1488 2	Y	285	358 1			7	
						260 1								
						120 9								
						109 1								
						217 9								
						45 1								
						314 9								

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1060

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)				84332 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC				400091												
HARRISON, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 196706		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10674 - 10708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	13352	13352	-0-	-0-	-0-	516	1	12312	2	N	476	551	1			369
03	14292 R	14292	-0-	-0-	-0-	524	9									
04	13920 #	12982	-0-	-938	-0-	640	1	13076	2	N	524	557	1			336
05	14477	13198	-0-	-1279	-0-	576	9									
06	14010	13045	-0-	-965	-0-	591	1	11890	2	N	455	365	1			426
07	14477	12167	-0-	-2310	-0-	501	9									
						566	1	12151	2	N	437	366	1			497
						481	9									
						577	1	12004	2	N	422	556	1			363
						464	9									
						595	1	11151	2	N	383	358	1			388
						421	9									

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON	
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
CONNELL, M. S.				WELL #:	1	RRCID ->	238398	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10393 - 10498
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		101
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		101
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112		213
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-		213
07	496	X	325	-0-	-171	-0-	325	3	N	-0-		213

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID -> 242079	COMPL.	DATE 07/11/2008	TOTAL	DEPTH 10225	PERF.10150	- 10198
02	728	N	438	-0-	-290	-0-	438	2	N	-0-		165
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		165
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		165
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	416	2	N	72		237
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3	N	-0-		237
07	899	X	338	-0-	-561	-0-	338	3	N	-0-		237

SEBESTA, C. J. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.10023	-	10082
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				23
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				23
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				23
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	313	2	343	9	312				335
06	180	X	88	-0-	-92	-0-	88	3		N	-0-				335
07	341	X	85	-0-	-256	-0-	85	3		N	-0-				335

SOMOS TRES (FRI0 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
02	21168 #	-0-	-0-	-21168	-0-	N	-0-	157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
PLUGGED AND ABANDONED				06/16/2017	-	P/A 06/16/17		

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						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SOUR LAKE (EY-3)		84693 330		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
JACK KNIFE		WELL #: 2		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9361 - 9568						
02	7000	47833	-0-	40833	415377	197	1	46263	2	N	1248	1106	1			428
						1373	9									
03	7750	49224	-0-	41474	456851	229	1	47666	2	N	1208	1472	1			164
						1329	9									
04	7500	44470	-0-	36970	493821	224	1	43103	2	N	1039	930	1			273
						1143	9									
05	7750	44727	-0-	36977	530798	228	1	43184	2	N	1195	1105	1			363
						1315	9									
06	7500	38047	-0-	30547	561345	214	1	36715	2	N	1016	1105	1			274
						1118	9									
07	7750	34768	-0-	27018	588363	221	1	33547	2	N	909	906	1			277
						1000	9									
SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
HOME PETROLEUM CORP.		396852														
KIRBY STEPHENSON		WELL #: 4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11774 - 11814						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	N	3					55
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	1	3	9	N	3					58
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	148	1	4	9	N	4					62
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					62
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	1	2	9	N	2					64
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047														
T. P. RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 12218 - 12287						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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 #:	RRCID -> 192227	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2017 - PLUGGED 05/22/17

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	3087	-0-	-133	-0-	-0-	350	1	1929	2	N	196	189	1			75
							592	4	216	9							
03	3565 X	2867	-0-	-698	-0-	-0-	494	1	1546	2	N	257	200	1			132
							544	4	283	9							
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	469	2	N	163	140	1			155
							2580	4	179	9							
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	2016	2	N	203	178	1			180
							788	4	223	9							
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	2596	2	N	268	360	1			88
							116	4	295	9							
07	3689 X	2269	-0-	-1420	-0-	-0-	299	1	1797	2	N	149	185	1			52
							9	4	164	9							

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1148 X	519	-0-	-629	-0-	-0-	57	1	313	2	N	48					118
							96	4	53	9							
03	1271 X	162	-0-	-1109	-0-	-0-	26	1	80	2	N	25					143
							28	4	28	9							
04	1230 X	26	-0-	-1204	-0-	-0-	1	1	2	2	N	12	130	1			25
							10	4	13	9							
05	961 X	613	-0-	-348	-0-	-0-	88	1	347	2	N	38					63
							136	4	42	9							
06	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1471	2	N	159	182	1			40
							66	4	175	9							
*07	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1981	2	N	123					163
							10	4	135	9							

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1064

SOUR LAKE, E. (2ND SOLO) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT				84697 660 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
WELL #:				1ST	RRCID -> 192034	COMPL. DATE 07/16/2002				TOTAL	DEPTH 11884	PERF.11389 - 11465				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	36	1			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	91	1			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	28	1			90
SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE				84697 700 652943	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WELL #:				3	RRCID -> 265914	COMPL. DATE 06/15/2011				TOTAL	DEPTH 10595	PERF. 9756 - 9766				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON				84699 495 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WELL #:				1	RRCID -> 235315	COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL	DEPTH 11550	PERF.11063 - 11162				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID -> 239765	COMPL. DATE 06/24/2008				TOTAL	DEPTH 12761	PERF.12602 - 12731			
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	600	1	1351	2	N	1181	1092	1			378
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	1299	9	2380	2	N	1410	1277	1			511
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	712	1	1559	2	N	1275	1458	1			328
05	3596 X	2947	-0-	-649	-0-	1551	9	1194	2	N	1111	1275	1			164
06	4500 X	3251	-0-	-1249	-0-	697	1	1628	2	N	979	896	1			247
07	4650 X	3511	-0-	-1139	-0-	1403	9	1878	2	N	979	917	1			309
						531	1									
						1222	9									
						546	1									
						1077	9									
						556	1									
						1077	9									
GTO				WELL #:	1	RRCID -> 249823	COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL	DEPTH 12520	PERF.12169 - 12290			
02	3584 X	3206	-0-	-378	-0-	571	1	2086	2	N	499	364	1			539
03	3968 X	3098	-0-	-870	-0-	549	9	1985	2	N	469	549	1			459
04	3750 X	2801	-0-	-949	-0-	597	1	1668	2	N	487	728	1			218
05	3689 X	3401	-0-	-288	-0-	516	9	2299	2	N	462	366	1			314
06	3450 X	3419	-0-	-31	-0-	597	1	2405	2	N	414	543	1			185
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	536	9	2434	2	N	506	364	1			327
						594	1									
						508	9									
						559	1									
						455	9									
						617	1									
						557	9									

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				//CONT.//	84699 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175													
BLACK STONE HAMILTON				WELL #:	1	RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-

PICA				WELL #:	2	RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-			N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-			N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-			N		-0-				-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)				84883 670	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
BSE PRODUCTION CO.				104965														
DUNCAN, DONALD				WELL #:	1	RRCID -> 139926		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 6807 - 6813						
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	2				N		-0-					18
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2				N		-0-					18
04	110 N	110	-0-	-0 B	-0-	110	2				N		-0-					18
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2				N		-0-					18
06	114 N	114	-0-	-0 B	-0-	114	2				N		-0-					18
07	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2				N		-0-					18

DUNCAN, DONALD B.				WELL #:	A 3	RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 6913 - 6918						
02	6160 X	5716	-0-	-444 B	-0-	5713	2			3 9	N		3					210
03	8143 X	8143	-0-	-0 B	-0-	8139	2			4 9	N		4					214
04	8152 X	8152	-0-	-0 B	-0-	8145	2			7 9	N		6					220
05	8964 X	8964	-0-	-0 B	-0-	8955	2			9 9	N		8					228
06	9607 X	9607	-0-	-0 B	-0-	9603	2			4 9	N		4					232
*07	12372 X	12372	-0-	-0 B	-0-	12369	2			3 9	N		3					235

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						
02	2416 R	2416	-0-	-0-		-0-		2416	2			N		-0-				-0-
03	2077 N	1984	-0-	-93		-0-		1984	2			N		-0-				-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-		-0-		2028	2			N		-0-				-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-		-0-		2216	2			N		-0-				-0-
06	2844 N	2844	-0-	-0-		-0-		2844	2			N		-0-				-0-
07	2108 N	112	-0-	-1996		-0-		112	2			N		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPANISH CAMP (3048) VIPER S.W.D., LLC GILLIS				84883 835 886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:				1		RRCID -> 282395		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2996		- 3004					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0	3172	-0-	3172	55005		3172	2				N	-0-					-0-	
09	0	1870	-0-	1870	56875		1870	1				N	-0-					-0-	
10	0	1643	-0-	1643	58518		1643	2				N	-0-					-0-	
11	0	899	-0-	899	59417		899	2				N	-0-					-0-	
12	0	618	-0-	618	60035		618	2				N	-0-					-0-	
01	0	854	-0-	854	60889		854	2				N	-0-					-0-	
02	224	587	-0-	363	61252		587	2				N	-0-					-0-	
03	6944	498	-0-	-6446	54806		498	2				N	-0-					-0-	
04	6720	651	-0-	-6069	48737		651	2				N	-0-					-0-	
05	6944	425	-0-	-6519	42218		425	2				N	-0-					-0-	
06	6720	347	-0-	-6373	35845		347	2				N	-0-					-0-	
07	6944	NO RPT	-0-	-6944	28901							N	NO RPT					-0-	
SPANISH CAMP (3270 SAND) JMM ENERGY LLC HLAVINKA				84883 846 433110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:				2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3522		- 3546					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SPANISH CAMP, N. (4250) BSE PRODUCTION CO. DUNCAN, DONALD B.				84885 750 104965		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:				A 5		RRCID -> 235584		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4328		- 4331					
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-					-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-					-0-	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
05	124 N	106	-0-	-18	-0-		106	2				N	-0-					-0-	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2				N	-0-					-0-	
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2				N	-0-					-0-	
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) BSE PRODUCTION CO. DUNCAN, DONALD B.				84887 025 104965		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:				A 10		RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 4070		- 4080					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SPANISH CAMP, W. (4900) BSE PRODUCTION CO. DUNCAN, DONALD B.				84890 666 104965		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:				A 7		RRCID -> 201045		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 4876		- 4880					
02	112 N	109	-0-	-3	-0-		109	2				N	-0-					-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2				N	-0-					-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2				N	-0-					-0-	
05	124 N	119	-0-	-5	-0-		119	2				N	-0-					-0-	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2				N	-0-					-0-	
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-					-0-	

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) KINGWOOD EXPLORATION LLC GABRIELLE														85195 450 467256	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
WELL #: 1														RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8016	- 8032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						60
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP CENTENNIAL UNIT														85201 500 238095	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
WELL #: 1ST														RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF. 12687	- 12890			
02	1624	424	-0-	-1200	-0-			384	2	40	9	N		36								369
03	1798	539	-0-	-1259	-0-			473	2	66	9	N		60								429
04	1740	1534	-0-	-206	-0-			1534	2			N		-0-								429
05	1798	1485	-0-	-313	-0-			1391	2	94	9	N		85								514
06	1740	1534	-0-	-206	-0-			1422	2	112	9	N		102								616
07	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-							N		NO RPT								616
SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.														85246 125 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
WELL #: 1														RRCID -> 121800		COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3206	- 3216			
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
SPLENDORA, E. (5900) COMET OIL & GAS, INC. FRY & BISHOP														85246 250 169600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
WELL #: 1														RRCID -> 126633		COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5907	- 5909			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
SPLENDORA, E. (6720) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP TRS.														85246 700 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
WELL #: 2														RRCID -> 070320		COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-

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

SPURGER (5440)				85415 844	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
SAKATO, GEORGE T.				WELL #: 1	RRCID -> 281421	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5620	-	5624	
02	9212	7450	-0-	-1762	35208	7450 2		N	-0-		-0-
03	10199	5883	-0-	-4316	30892	5883 2		N	-0-		-0-
04	9870	3586	-0-	-6284	24608	3586 2		N	-0-		-0-
05	10199	1625	-0-	-8574	16034	1625 2		N	-0-		-0-
06	9870	12608	-0-	-2738	18772	12608 2		N	-0-		-0-
07	8246 #	NO RPT	-0-	-8246	10526			N	NO RPT		-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	
02	5656 #	5625	-0-	-31	-0-	560 1	5014 2	N	46		216
03	6262 #	6166	-0-	-96	-0-	620 1	5495 2	N	46	175 1	87
04	6090 #	5993	-0-	-97	-0-	600 1	5347 2	N	42		129
05	6293 #	5873	-0-	-420	-0-	620 1	5201 2	N	47		176
06	6090 #	3903	-0-	-2187	-0-	480 1	3403 2	N	18		194
07	6231 #	5935	-0-	-296	-0-	600 1	5335 2	N	-0-		194

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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)				85717 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 52-S				WELL #: 1-L	RRCID -> 136475	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8265	-	8288	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)				85724 140	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006														
STATE TRACT 51-S				WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958	-	8977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

STATE TRACT 60-S				WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263	-	8290			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)				85724 145	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
HIGH ISLAND GAS LLC				385533														
STATE TRACT 60-S				WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8672	-	8688			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")				85726 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
BLACK POOL ENERGY, LP				072712														
S.T. 414-S S/2				WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9840	-	9882			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-					-0-	

STEEL HORSE (BOSSIER)				85799 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TRINITY					
LEOR ENERGY INDIGO L.P.				496768														
FORESTAR				WELL #:	1	RRCID ->	263572	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	17076	-	18402			
02	9604 X	9395	-0-	-209	-0-	560	1	8835	2	N	-0-						-0-	
03	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	620	1	9745	2	N	-0-						-0-	
04	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	600	1	9928	2	N	-0-						-0-	
05	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	620	1	10042	2	N	-0-						-0-	
06	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-						-0-	
07	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT						-0-	

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6132 X	5324	-0-	-808	-0-	311	1	5003	2	N	9					164
03	6789 X	5874	-0-	-915	-0-	330	1	5514	2	N	27					191
04	6000 X	5751	-0-	-249	-0-	309	1	5419	2	N	21					212
05	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	304	1	4546	2	N	-0-					212
06	5700 X	2930	-0-	-2770	-0-	250	1	2679	2	N	1					213
07	5952 X	4470	-0-	-1482	-0-	356	1	4103	2	N	10					223

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA														
WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		48
STOWELL (ENGLIN-MARG)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146														
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-		10
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-		10
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-		10
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-		10
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-		10
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-		10
GOLDSTON OIL CORPORATION														
WILLIAMS ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HOME PETROLEUM CORP.														
KOCH, T. F. NCT-1														
WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	1				N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1				N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1				N	-0-		-0-
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	1				N	-0-		-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	1				N	-0-		-0-
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
GREEN, BETTIE C.														
WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A														
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
STOWELL (5300)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289														
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	1				N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1				N	-0-		-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	1				N	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	1				N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1				N	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT		-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)														
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.														
GRIFFITH														
86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
247838														
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	* * EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
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									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162

STOWELL, S. (ENGLIN)		86434 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990								
STOEGER, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	057196	COMPL. DATE	08/14/1974	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 8104 - 8110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
CAREY		WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9170 - 9180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SUBLINE (WILCOX 9100)														CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP																	
JOHNSON, B. A. 'A'																	
WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			130			
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	16	2	N	4			134			
						4	9										
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			134			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	N	4			138			
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			138			
SUBLINE (WILCOX 9300)														CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC																	
TOWNSEND-UNDERWOOD																	
WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SUBLINE (WILCOX 9500)														CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.																	
HAINES																	
WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446																	
02	784 N	732	-0-	-52	-0-	600	1	132	9	N	120			314			
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	640	1	141	9	N	128	177	1	265			
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	615	1	135	9	N	123	174	1	214			
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	730	1	161	9	N	146	168	1	192			
06	750 N	244	-0-	-506	-0-	200	1	44	9	N	40			232			
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			232			
MAGNUM PRODUCING, LP																	
JOHNSON, B. A. 'E' GU																	
WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452																	
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	89	1	2297	2	N	18			134			
						20	9										
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98	1	2429	2	N	20			154			
						22	9										
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	95	1	2381	2	N	23			177			
						25	9										
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	2	N	37			214			
						41	9										
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	93	1	2349	2	N	16			230			
						18	9										
*07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	95	1	2270	2	N	19			249			
						21	9										
SUBLINE (8950)														CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.																	
HOPKINS																	
WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836																	
02	60144 X	57662	-0-	-2482	-0-	55195	3	2467	9	N	2243	2475	1	347			
03	66588 X	61312	-0-	-5276	-0-	58221	3	3091	9	N	2810	2833	1	324			
04	64440 X	56963	-0-	-7477	-0-	53945	3	3018	9	N	2744	2652	1	416			
05	64945 X	58603	-0-	-6342	-0-	55918	3	2685	9	N	2441	2116	1	741			
06	61770 X	32348	-0-	-29422	-0-	30716	3	1632	9	N	1484	1743	1	482			
07	63829 X	26284	-0-	-37545	-0-	25116	3	1168	9	N	1062	1235	1	309			

SUBLIME (8950)		//CONT.//		86862 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815										
HOPKINS B		WELL #:		1	RRCID -> 275921		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 8971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	10192 X	7549	-0-	-2643	-0-	7004	3	545	9	N	495	373 1		314
03	9455 X	7971	-0-	-1484	-0-	7787	3	184	9	N	167	372 1		109
04	8220 X	6916	-0-	-1304	-0-	6609	3	307	9	N	279	178 1		210
05	8370 X	7583	-0-	-787	-0-	7297	3	286	9	N	260	361 1		109
06	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9029	3	231	9	N	210	175 1		144
07	8370 X	8218	-0-	-152	-0-	8039	3	179	9	N	163	183 1		124
SUBLIME, N. (9850)				86866 800	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC				506578										
ALBERT II-1		WELL #:		1	RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613		PERF. 10126 - 10146			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGAR CREEK (WOODBINE)				86940 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
SUTTON		WELL #:		1	RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 11225 - 11290			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOONEY		WELL #:		1	RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 11158 - 11186			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		//CONT.//		86960 025	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		617101							
GRANT, JOHN F.		WELL #:		1	RRCID -> 216869	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 9135	PERF. 8377	-	8419	
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
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 1					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1					-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 1					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 1					-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 1					-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	
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	103 1	50 9	N	45	72 1	159
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	101 1	212 9	N	193	145 1	207
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	105 1	327 9	N	297	152 1	352
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	103 1	147 9	N	134	153 1	333
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	105 1	178 9	N	162	155 1	340
07	434 N	246	-0-	-188	-0-	102 1	144 9	N	131	154 1	317
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138 1		Y	-0-		35
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 1		Y	-0-		35
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 1		Y	-0-		35
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 1		Y	-0-		35
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1		Y	-0-	35 1	-0-
07	155 #	107	-0-	-48	-0-	107 1		Y	-0-		-0-
THOMASSON, SADIE E.		WELL #:		1	RRCID -> 197764	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8304	-	8308	
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	173 1	175 9	N	159	174 1	43
03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	270 1	424 9	N	385	344 1	84
04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	258 1	383 9	N	348	346 1	86
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	111 1	414 9	N	376	335 1	127
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	275 1	463 9	N	421	351 1	197
*07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	190 1	457 9	N	415	523 1	89
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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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
02	308	#	138	-0-	-170	-0-	138	1		Y	-0-				35
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	1		Y	-0-				35
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	1		Y	-0-				35
05	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	1		Y	-0-				35
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		Y	-0-	35	1		-0-
07	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	1		Y	-0-				-0-
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC			617101													
BOULDIN-TAY OUT			WELL #: 1	RRCID -> 054920	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 10184 - 10194									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092 - 6120									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259	WELL #: 2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184 - 10237								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC			617101													
BRAMAN "C"			WELL #: 30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701 - 8707									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC			617101													
GRANT, JOHN F.			WELL #: 14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)			86965 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259	WELL #: 5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11270 - 11433								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
SUGAR VALLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2688 #	1390	-0-	-1298	-0-	1382 3	8 9	N	7					274
03	2387 #	1972	-0-	-415	-0-	1941 3	31 9	N	28					302
04	2340 #	2055	-0-	-285	-0-	2055 3		N	-0-					302
05	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2522 3	4 9	N	4					306
06	2340 #	2186	-0-	-154	-0-	2185 3	1 9	N	1					307
*07	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2402 3	6 9	N	5					312
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
HAMMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242														
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-			N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
COLLINS														
WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710														
02	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	1736 1	8694 3	N	169	185	1			178
03	9610 X	6931	-0-	-2679	-0-	186 9								
04	9300 X	2663	-0-	-6637	-0-	1314 1	5515 3	N	93					271
05	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	102 9								
06	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	545 1	2067 3	N	46	187	1			130
*07	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	51 9								
						1347 1	8441 3	N	141					271
						155 9								
						1848 1	9441 3	N	158	188	1			241
						174 9								
						1913 1	9309 3	N	146	190	1			197
						161 9								
HAMMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
COLLINS														
WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378														
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-			N	-0-					41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)										CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										NON-ASSOCIATED							
HAMMAN										WELL #: 3				RRCID -> 199885			
										COMPL. DATE				N/A			
										TOTAL DEPTH				15150			
										PERF.14881 - 14916							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	1509	1	15842	3	N	74					253
03		19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	1674	1	17890	3	N	100	181	1			172
04		19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	1641	1	17572	3	N	78					250
05		19220 X	18274	-0-	-946	-0-	1623	1	16573	3	N	71	191	1			130
06		18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	1629	1	16967	3	N	78					208
07		19220 X	18608	-0-	-612	-0-	1695	1	16828	3	N	77					285
							81	9									
							110	9									
							1641	1									
							86	9									
							1623	1									
							78	9									
							1629	1									
							86	9									
							1695	1									
							85	9									
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 201764			
										COMPL. DATE 04/15/2004				TOTAL DEPTH 14850			
										PERF.14582 - 14624							
02		19488 X	18435	-0-	-1053	-0-	18174	3	261	9	N	237	381	1			105
03		20615 X	19625	-0-	-990	-0-	19350	3	275	9	N	250	184	1			171
04		19950 X	19418	-0-	-532	-0-	19134	3	284	9	N	258	193	1			236
05		20615 X	20001	-0-	-614	-0-	19727	3	274	9	N	249	373	1			112
06		19740 X	19289	-0-	-451	-0-	19026	3	263	9	N	239	182	1			169
07		20398 X	19864	-0-	-534	-0-	19608	3	256	9	N	233	185	1			217
COLLINS										WELL #: 3				RRCID -> 210922			
										COMPL. DATE 02/24/2005				TOTAL DEPTH 15189			
										PERF.15314 - 15376							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03		2 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
SUNFLOWER (WILCOX)										CAPACITY				CNTY: POLK			
SANDEL OPERATING COMPANY										NON-ASSOCIATED							
KIRBY										WELL #: 747534				RRCID -> 122597			
										COMPL. DATE 10/17/1986				TOTAL DEPTH 9520			
										PERF. 9270 - 9294							
*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-
*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-
NO RPT										NO RPT							
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/11/2014							
SWANSON (2950)										EXEMPT				CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC										NON-ASSOCIATED							
MEEK -E-										WELL #: 886209				RRCID -> 133167			
										COMPL. DATE 12/15/1989				TOTAL DEPTH 5147			
										PERF. 2954 - 2970							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
NO RPT										NO RPT							

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)			87570 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																	
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT			WELL #:			1			RRCID -> 254091			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 14005			PERF.11296 - 11316		
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-						-0-
03		341 N	226	-0-	-115	-0-	-0-		226	2			N	-0-						-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-						-0-
05		279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-		231	2			N	-0-						-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		231	2			N	-0-						-0-
07		279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-		231	2			N	-0-						-0-
SWEENEY (11,600)			87570 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																	
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-			WELL #:			1			RRCID -> 067131			COMPL. DATE 01/23/1958			TOTAL DEPTH 14005			PERF.11634 - 11680		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SWORD (YEGUA -A-)			87790 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS								
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055																	
KREBS			WELL #:			1 C			RRCID -> 206755			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9140 - 9205		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						84
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						84
STATE OF TEXAS			WELL #:			RRCID -> 213525			COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9239			PERF. 9094 - 9102					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						127
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						127
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						127
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						127
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						127
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/17/2013																	
TAIL FEATHERS (YEGUA)			88152 495			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																	
RASMUSSEN			WELL #:			5			RRCID -> 179674			COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 7757			PERF. 7272 - 7300		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TAIT (WILCOX 9,600)													88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327											
TAIT, R. E. JR.													WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM							
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	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			
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3094	2	97	9	N	88						202							
03	3348 X	2126	-0-	-1222	-0-	2068	2	58	9	N	53	187	1				68							
04	3090 X	2437	-0-	-653	-0-	2358	2	79	9	N	72						140							
05	3534 X	2706	-0-	-828	-0-	2627	2	79	9	N	72	183	1				29							
06	3420 X	2640	-0-	-780	-0-	2571	2	69	9	N	63						92							
07	3534 X	2721	-0-	-813	-0-	2644	2	77	9	N	70						162							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327											
TAIT, ALICE													WELL #: 2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962			
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	4	2	1	9	Y	1						6							
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1				1							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-						1							
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-						1							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1							

TAIT, R. E., JR.													WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							

TAIT, ALICE													WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914 - 10078			
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	331	2	Y	13						15									
03	930 N	332	-0-	-598	-0-	42	1	270	2	Y	18	26	1				7									
04	780 N	328	-0-	-452	-0-	20	9	269	2	Y	15						22									
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	9	418	2	Y	-0-						22									
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	69	1	384	2	Y	-0-						22									
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	69	1	384	2	Y	-0-						22									

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
TAIT, ALICE				WELL #: 1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10715	- 10725								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
SIZEMORE				WELL #: 1	RRCID -> 208604	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13528	PERF.10132	- 10158								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)				88304 242	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
ABSHIER				WELL #: 1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 13224	PERF.12788	- 12952								
02	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	129 1	7594 2	N		97	206 1						197
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	107 9	3390 2	N		52	186 1						63
04	9660 X	6186	-0-	-3474	-0-	129 1	5961 2	N		87							150
05	9982 X	4476	-0-	-5506	-0-	124 1	4287 2	N		59							209
06	9660 X	7339	-0-	-2321	-0-	189 1	7054 2	N		87							296
*07	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	205 1	12004 2	N		139	208 1						227
						153 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					
02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	4 1	28 2	N	-0-							202
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	21 1	24 2	N		-0-							202
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	4 1	27 2	N		-0-							202
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5 1	31 2	N		-0-							202
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	16 1	97 2	N		-0-							202
*07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	9 1	53 2	N		-0-							202
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10157	PERF.10042	- 10048					
02	4020 N	4020	-0-	-0-	B	-0-	549 1	3362 2	N	99	179 1						145
							109 9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6144 N	6144	-0-	-0-	B	-0-	452 1	5563 2	N	117							262
							129 9										
04	3696 N	3696	-0-	-0-	B	-0-	471 1	3131 2	N	85	182 1						165
							94 9										
05	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	11 1	82 2	N	2							167
							2 9										
06	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	52 1	306 2	N	-0-							167
07	2077 N	269	-0-	-1808 B	-0-	33 1	236 2	N		-0-							167

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1084

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT				88471 500 237926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
WELL #:				1 A	RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8002 - 8018						
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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86

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	03/23/2013	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053	
02	97580 #	80268	-0-	-17312	-0-	280	1	72147	2	N	7128	6791	1	549
						7841	9							
03	92132	88947	-0-	-3185	-0-	310	1	80033	2	N	7822	8131	1	240
						8604	9							
04	89160	86548	-0-	-2612	-0-	300	1	77768	2	N	7709	7658	1	291
						8480	9							
05	90644 #	89478	-0-	-1166	-0-	310	1	80513	2	N	7868	7785	1	374
						8655	9							
06	87720 #	86178	-0-	-1542	-0-	300	1	77628	2	N	7500	7550	1	324
						8250	9							
07	89435 #	73192	-0-	-16243	-0-	260	1	66214	2	N	6107	6227	1	204
						6718	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 #:	RRCID -> 148518	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 12147	PERF.11286	- 11324		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2010							

BRACEWELL ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 168884	COMPL.	DATE 03/08/1998	TOTAL	DEPTH 12890	PERF.12333	- 12347		
02	9006	X	9006	-0-	-0-	980	1	8002	2	Y	22	183	1	75
03	7777	X	7777	-0-	-0-	1050	1	6701	2	Y	24			99
04	7969	X	7969	-0-	-0-	980	1	6950	2	Y	35			134
05	8990	X	7766	-0-	-1224	1040	1	6661	2	Y	59			193
06	8700	X	6940	-0-	-1760	1044	1	5857	2	Y	35			228
07	8990	X	7358	-0-	-1632	1085	1	6252	2	Y	19			247

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						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER									
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081															
BP SITTING ON GO				WELL #:	2	RRCID ->	271175	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	5701 - 5705						
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	418	1	242	9	Y	220	231	1					52	
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	575	1	322	9	Y	293	293	1					52	
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	628	1	262	5	Y	341	315	1					78	
						375	9												
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	822	1	281	5	Y	372	367	1					83	
						409	9												
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	449	1	1190	5	Y	241	211	1					113	
						265	9												
07	1302 N	639	-0-	-663	-0-	364	1	275	9	Y	250	290	1					73	
THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350)				89324 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER									
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081															
BP GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	271508	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6353 - 6357						
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2016																			
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)				89324 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: TYLER									
FIVE-JAB, INC.				271310															
KIRBY-MCINNIS				WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5635 - 5700						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)				89324 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER									
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081															
BP SITTING ON GO				WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5679						
02	4116 #	3189	-0-	-927	-0-	403	1	1757	5	Y	935	930	1					208	
						1029	9												
03	4605 R	4605	-0-	-0-	-0-	616	1	2732	5	Y	1143	1146	1					205	
						1257	9												
04	4410 #	2908	-0-	-1502	-0-	628	1	934	5	Y	1224	1147	1					282	
						1346	9												
05	3534 #	2937	-0-	-597	-0-	835	1	824	5	Y	1162	1179	1					265	
						1278	9												
06	4470 #	1060	-0-	-3410	-0-	526	1	98	5	Y	396	424	1					237	
						436	9												
07	4619 #	1345	-0-	-3274	-0-	740	1	605	9	Y	550	629	1					158	

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		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	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		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				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT				-0-	

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN					206081	RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060										
					WELL #:	2										
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	214	1	341	9	Y	310	269	1	98		
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	534	1	329	9	Y	299	324	1	73		
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	433	1	295	9	Y	268	207	1	134		
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	707	1	47	5	Y	291	313	1	112		
						320	9									
06	840 N	434	-0-	-406	-0-	262	1	172	9	Y	156	160	1	108		
*07	3379 N	3379	-0-	-0- B	-0-	597	1	2697	5	Y	77	120	1	65		
						85	9									

BP G00D				WELL #:	1	RRCID -> 281526	COMPL.	DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5863	-	5866
02	8232	5233	-0-	-2999	-0-	434	1	4799 3	Y	-0-			-0-
03	9114	6231	-0-	-2883	-0-	616	1	5615 3	Y	-0-			-0-
04	8820	3618	-0-	-5202	-0-	650	1	562 3	Y	-0-			-0-
						2406	5						
05	5797 #	2115	-0-	-3682	-0-	572	1	189 3	Y	-0-			-0-
						1354	5						
06	6030 #	2156	-0-	-3874	-0-	464	1	1692 5	Y	-0-			-0-
07	3751 N	1224	-0-	-2527 B	-0-	191	1	1033 5	Y	-0-			-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)				89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081											
BP GOOD				WELL #:		2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796	
02	3094	R	3094	-0-	-0-	-0-	418	1	776	3	Y	191	180	1	327
							1690	5	210	9					
03	3583	R	3583	-0-	-0-	-0-	595	1	905	3	Y	285	182	1	430
							1769	5	314	9					
04	2220	#	904	-0-	-1316	-0-	607	1	297	9	Y	270	374	1	326
05	3441	#	1097	-0-	-2344	-0-	634	1	114	5	Y	317			643
							349	9							
06	3480	#	667	-0-	-2813	-0-	344	1	198	5	Y	114	376	1	381
							125	9							
07	3596	#	498	-0-	-3098	-0-	498	1			Y	-0-			381

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR															
89352 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER															
206081 WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791															
M O	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
02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	313	1	3397	5	N	2312	2411	1	296	
03	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	2543	9	3280	5	N	2082	2066	1	312	
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	504	1	1286	5	N	2519	2404	1	427	
05	6541 X	4962	-0-	-1579	-0-	2290	9	1491	5	N	2648	2585	1	490	
06	6330 X	3651	-0-	-2679	-0-	461	1	324	5	N	2331	2212	1	609	
07	6541 X	4962	-0-	-1579	-0-	2771	9	1177	5	N	2591	2705	1	495	
						558	1								
						2913	9								
						763	1								
						2564	9								
						935	1								
						2850	9								
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.															
89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND															
215343 WELL #: 13 RRCID -> 054992 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	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															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	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															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BOOTH, T. R.															
WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	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															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	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 #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	- 2646
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072	-	2076						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825	-	4380						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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 #:		93	RRCID -> 169780	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 5449	PERF. 2952	-	2980	
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	-	1748	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-	2058	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	-	3854	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	-	2937	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-	2916	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	-	2899	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68		RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 1636 - 1646				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4		RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 1848 - 1870				
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	4872	-	4880			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-			13 1		1 2		N	4		3 1		1
								4 9									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		1 1		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836															
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

THOMPSON (VICKSBURG) DENBURY ONSHORE, LLC EDWARDS & RIGGINS			89525 868 215343	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND											
			WELL #: 5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352	-	7386								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
THOMPSON, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BOOTH, F. I.			89527 001 549836	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND											
			WELL #: 3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-			89530 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND											
			WELL #: 6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22	RRCID -> 077523	COMPL. DATE 03/08/1987	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4956	-	4964								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID -> 078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092						
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	2 2	N	4	79 1					2
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	18	15 1					5
04	1200 N	781	-0-	-419	-0-	584	1	71 2	N	114	79 1					40
						1	4	125 9								
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	392	1	69 2	N	86	100 1					26
						95	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 1					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-						-0-

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	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
GARRISON LTD.		295861							
GORKA		WELL #: 1		RRCID -> 215091		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561							
HEFFELFINGER 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271194		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
02	34412 #	8569	-0-	-25843	-0-	8478	2	91 9	83
03	17514 R	17514	-0-	-0-	-0-	17243	2	271 9	246
04	11261 R	11261	-0-	-0-	-0-	10912	2	349 9	317
05	9791 R	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2		-0-
*06	19371 R	19371	-0-	-0-	-0-	19304	2	67 9	61
07	9486 #	NO RPT	-0-	-9486	-0-				NO RPT

TIDEHAVEN (10,300) ARCADIA OPERATING, LLC PHS GAS UNIT												89826 946 028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
												WELL #: 1		RRCID -> 247837		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10449 - 10642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1449	2	34	9	N	31					243					
03	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1379	2	36	9	N	33					276					
04	7847	7847	-0-	-0-	-0-	7718	2	129	9	N	117					393					
05	1643 #	65398	-0-	63755	63755	64028	2	1370	9	N	1245	1282	1			356					
*06	115472	51717	-0-	-63755	-0-	50912	2	805	9	N	732	928	1			160					
07	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					160					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. DAWDY GAS UNIT												945581 WELL #: 1		RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10318 - 10502	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
TIDEHAVEN, DEEP (FRI0 11300) TEGEGY OPERATING COMPANY LLC HEFFELFINGER "A" GAS UNIT												89827 500 848561		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
												WELL #: 1		RRCID -> 263409		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11164 - 11350	
02	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	84	1	1578	2	N	80	185	1			114					
						88	9														
03	2201 #	1707	-0-	-494	-0-	93	1	1586	2	N	25					139					
						28	9														
04	2130 #	1581	-0-	-549	-0-	90	1	1482	2	N	8					147					
						9	9														
05	13159	506	-0-	-12653	-0-	30	1	472	2	N	4					151					
						4	9														
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-	151	1			-0-					
07	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-					
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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	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	
02	T. A.	105	-0-	105	568	105	2			Y	-0-					150					
03	1098 X	530	-0-	-568	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					150					
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	255	1	655	2	Y	-0-					150					
05	403 X	152	-0-	-251	-0-	2	1	148	2	Y	2					152					
						2	9														
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					152					
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					152					

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC //CONT.// 638497														
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-	234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-	234
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-	234
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-	234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-	234
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT	234
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912														
02	700	X	297	-0-	-403	-0-	297	2				Y	-0-	13
03	279	X	132	-0-	-147	-0-	4	1	122	2		Y	5	18
							6	9						
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	102	1	264	2		Y	-0-	18
05	341	X	137	-0-	-204	-0-	2	1	135	2		Y	-0-	18
06	330	X	6	-0-	-324	-0-	6	2				Y	-0-	18
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT	18
TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS														
TOMBALL GU 5 835707 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750 ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448														
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2				N	-0-	-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-	-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-	-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-	-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-	-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT	-0-
TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303 WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	23

TOMBALL (COCKFIELD) TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.				//CONT.//	90620 023 862750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
				WELL #:	1	RRCID ->	008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL	DEPTH	5737	PERF.	5366	-	6384		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	976	-0-	-200	-0-	-0-	976	2			N	-0-					18
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					18
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	12	9	N	11					29
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					29
06	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					29
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	-0-					N	NO RPT					29
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2					90620 069 019752	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
				WELL #:	20	RRCID ->	100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL	DEPTH	5613	PERF.	5266	-	5268		
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	149	2	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	174	2	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	184	2	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	117	2	N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	115	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAKER, W. W.				WELL #:	1 A	RRCID ->	119255	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL	DEPTH	8681	PERF.	5272	-	5282		
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	1	484	2	N	-0-					88
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	1	507	2	N	-0-					88
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	1	534	2	N	-0-					88
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	1	335	2	N	-0-					88
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	1	328	2	N	-0-					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GU 8					862750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
				WELL #:	2 C	RRCID ->	008544	COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL	DEPTH	5579	PERF.	5332	-	5345		
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETRICH, THERESA				WELL #:	5	RRCID ->	091313	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL	DEPTH	5706	PERF.	5194	-	5198		
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					147
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					147
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	-0-	960	2			N	-0-					147
05	1209	N	945	-0-	-264	-0-	-0-	945	2			N	-0-					147
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	-0-	921	2			N	-0-					147
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT					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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-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					
02	980	#	883	-0-	-97	-0-	883	2			N	-0-								167	
03	1085	#	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-								167	
04	1050	#	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-								167	
05	1085	#	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-								167	
06	1020	#	855	-0-	-165	-0-	855	2			N	-0-								167	
07	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT								167	
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)										90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707											
TOMBALL GU 6										WELL #: 3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #: 4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-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					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	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					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750													
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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													
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT		-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													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390													
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2		N	-0-		-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-		-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412													
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-		-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-		-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2		N	-0-		-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-
TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750													
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL (JACKSON 4400)				//CONT.//		90620 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750									
SCHERER, W. B.				WELL #:			RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 4214 - 4219		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996															
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)						90620 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION						835707									
TOMBALL G U 9				WELL #:		9 F	RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 4351 - 4358		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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		
02	1652 #	1391	-0-	-261	-0-	1391	2					N	-0-		-0-
03	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2					N	-0-		-0-
04	1650 #	1622	-0-	-28	-0-	1622	2					N	-0-		-0-
05	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2					N	-0-		-0-
06	1680 #	1547	-0-	-133	-0-	1547	2					N	-0-		-0-
07	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-							N	NO RPT		-0-
LEWIS, SAM				WELL #:		7 F	RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
HILLEGEIST, E. TRACT 2				WELL #:		3	RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
PETRICH, THERESA				WELL #:		4	RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

TOMBALL (KOBBS)										//CONT.//		90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY										//CONT.//		862750											
HILLEGEIST, E.										WELL #:		6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		140 #		138	-0-	-2	-0-	-0-		138	2				N	-0-						70	
03		155 #		141	-0-	-14	-0-	-0-		141	2				N	-0-						70	
04		120 #		119	-0-	-1	-0-	-0-		119	2				N	-0-						70	
05		155 #		61	-0-	-94	-0-	-0-		61	2				N	-0-						70	
06		150 #		58	-0-	-92	-0-	-0-		58	2				N	-0-						70	
07		155 #	NO RPT		-0-	-155	-0-	-0-							N	NO RPT						70	
BURLINGTON RI RR										WELL #:		4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)												90620 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION												835707											
TOMBALL GU 9										WELL #:		6		RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5936 - 5941			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		10 N	-0-	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3				N	-0-						-0-	
04		20 N	-0-	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	3				N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06		20 N	-0-	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	3				N	-0-						-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
TOMBALL (MICHEL)												90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION												835707											
TOMBALL GAS UNIT NO. 9										WELL #:		22		RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6248 - 6255			
02		2832 R		2832	-0-	-0-	-0-	-0-		2006	3		826	9	N	751	732	1		1	8	99	
03		3131 #		3040	-0-	-91	-0-	-0-		2191	3		849	9	N	772	809	1		1	8	61	
04		3030 #		2994	-0-	-36	-0-	-0-		2106	3		888	9	N	807	779	1		1	8	88	
05		3131 #		3012	-0-	-119	-0-	-0-		2185	3		827	9	N	752	769	1		1	8	70	
06		5965		2950	-0-	-3015	-0-	-0-		2118	3		832	9	N	756	767	1		1	8	58	
07		3131 #		3016	-0-	-115	-0-	-0-		2189	3		827	9	N	752	722	1		1	8	87	
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			
02		4 N		4	-0-	-0- B	-0-	-0-		4	2				Y	-0-						-0-	
03		5 N		5	-0-	-0- B	-0-	-0-		5	2				Y	-0-						-0-	
04		4 N		4	-0-	-0- B	-0-	-0-		4	2				Y	-0-						-0-	
05		4 N		3	-0-	-1 B	-0-	-0-		3	2				Y	-0-						-0-	
06		5 N		5	-0-	-0- B	-0-	-0-		5	2				Y	-0-						-0-	
07		4 N	NO RPT		-0-	-4 B	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
MAGNOLIA REALTY										WELL #:		1		RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 1666 - 1676			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

TOMBALL (MIOCENE 1750)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MARTENS, HULDA														
WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		Y	-0-				1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-				1
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-				1
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-				1
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-				1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				1
TOMBALL (MIOCENE 1850)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
TREICHEL, F.														
WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOMBALL (MIOCENE 2400)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
TOMBALL G U 2														
WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY														
COLEMAN, O/A, C.L.														
WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PETRICH, THERESA														
WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556														
02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2		N	-0-				-0-
03	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-				-0-
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	130	2		N	-0-				-0-
05	186 #	44	-0-	-142	-0-	44	2		N	-0-				-0-
06	150 #	7	-0-	-143	-0-	7	2		N	-0-				-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
PETRICH, THERESA														
WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)														CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY															
HIRSCH, WM															
WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)														CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY															
SCHERER, W. B.															
WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731															
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOMBALL (MIOCENE 3150)														CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY															
HILLEGEIST, E															
WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MUELLER, E. E.															
WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOMBALL (MIOCENE 3320)														CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
TOMBALL GU 1															
WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337															
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	257	1	112	2	N	-0-			-0-	
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	301	1	127	2	N	-0-			-0-	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	336	1	146	2	N	-0-			-0-	
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	507	1	109	2	N	-0-			-0-	
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	444	1	103	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOMBALL GAS UNIT #2															
WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368															
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	41	1	18	2	N	-0-			-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	45	1	19	2	N	-0-			-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	49	1	22	2	N	-0-			-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	71	1	15	2	N	-0-			-0-	
06	0	63	-0-	-0-	-0-	51	1	12	2	N	-0-			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2017 - P/A 07/10/17

TOMBALL (MIOCENE 3400)			90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
FARIS, C. P.			WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOMBALL (PETRICH, NW.)			90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
MARTENS, HULDA			WELL #:	1	RRCID ->	110675	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5440 - 5455		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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											
HILLEGST, E. TR. 2			WELL #:	2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOMBALL (STRAY 5300)														90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION														835707									
TOMBALL GU 16														WELL #: 1		RRCID -> 099515		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5360 - 5380	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-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	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED														07/21/2017		- P/A 07/21/17							
TORTUGA OPERATING COMPANY														862750									
MAGNOLIA REALTY														WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 3922 - 3930	
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-				-0-			
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-				-0-				-0-			
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-				-0-			
05	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-				-0-				-0-			
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-				-0-				-0-			
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-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	
02	1813	N	1563	-0-	-250	-0-	355	1	1194	2	Y	13								103			
							14	9															
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	352	1	1220	2	Y	-0-								103			
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	329	1	1141	2	Y	4	80	2						27			
							4	9															
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	338	1	896	2	Y	4								31			
							4	9															
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	289	1	769	2	Y	10								41			
							11	9															
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								41			

TOMBALL (WILCOX 8400) JAMEX, INC. KOB'S A													//CONT.// 90620 943 //CONT.// 429659 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
													RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	337 14 9	1133 2	Y	13											123		
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	385 3 9	1334 2	Y	3											126		
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	408 15 9	1413 2	Y	14	104 2										36		
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	441 14 9	1172 2	Y	13											49		
*06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	490 21 9	1299 2	Y	19											68		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT											68		
TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GAS UNIT 9																							
													835707 WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8611 - 8862		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT											-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT											-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT											-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT											-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT											-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT											-0-		
TORTUGA OPERATING COMPANY MUELLER, E. E.																							
													862750 WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8410 - 8439		
02	56 X	24	-0-	-32	-0-	-0-	24 2		N	-0-											123		
03	62 X	25	-0-	-37	-0-	-0-	25 2		N	-0-											123		
04	30 X	23	-0-	-7	-0-	-0-	23 2		N	-0-											123		
05	31 X	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 2		N	-0-											123		
06	30 X	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 2		N	-0-											123		
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT											123		
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 9																							
													90620 952 835707 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
													RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8862 - 8868				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	215 3	7 9	N	6	6 1										-0-		
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	-0-	196 3	7 9	N	6	6 1										-0-		
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	-0-	185 3	4 9	N	4	4 1										-0-		
05	248 #	208	-0-	-40	-0-	-0-	201 3	7 9	N	6	6 1										-0-		
06	240 #	205	-0-	-35	-0-	-0-	199 3	6 9	N	5	5 1										-0-		
07	248 #	206	-0-	-42	-0-	-0-	200 3	6 9	N	5	5 1										-0-		

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.10724	- 10734		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	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		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	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		
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	46	2	31	9	N	28	147 1		53	
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	51	2	30	9	N	27			80	
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	50	2	21	9	N	19			99	
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	53	2	22	9	N	20			119	
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	48	2	20	9	N	18			137	
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	48	2	40	9	N	36			173	

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11738	- 11807		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
07	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		
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			N	-0-			38	
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-			38	
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			38	
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			38	
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-			38	
07	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	1917	2			N	-0-			38	

COX, L. L.				WELL #:	1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL	DEPTH	12407	PERF.11730	- 11748		
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	752	2	19	9	N	17			66	
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	825	2	21	9	N	19			85	
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	821	2	17	9	N	15			100	
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19	9	N	17			117	
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	784	2	36	9	N	33			150	
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	782	2	40	9	N	36			186	

TOMBALL, SE. (12,250)				90626 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
COX, L.L. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087396	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL	DEPTH	12407	PERF.	12268 - 12289					
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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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					
02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	123	9	N	112	182	1				57	
03	930 X	923	-0-	-7	-0-	-0-	893	2	30	9	N	27						84	
04	900 X	894	-0-	-6	-0-	-0-	870	2	24	9	N	22						106	
05	1023 X	905	-0-	-118	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8						114	
06	990 X	856	-0-	-134	-0-	-0-	841	2	15	9	N	14						128	
07	1023 X	921	-0-	-102	-0-	-0-	866	2	55	9	N	50						178	
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750															
TRESSLER, LILLIE				WELL #:	4	RRCID ->	031001	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	3985 - 4000					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
TRESLER, LILLIE				WELL #:	2	RRCID ->	063830	COMPL. DATE	09/23/1973	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	4363 - 4366					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
COLEMAN O/A,C.L.				WELL #:	2	RRCID ->	109010	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	4362 - 4370					
02	28 N	14	-0-	-14	B	-0-	14	2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-						-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-						-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2			N	-0-						-0-	
06	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2			N	-0-						-0-	
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
TRESLER, LILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	180658	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL	DEPTH	5666	PERF.	4420 - 4424					
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-						-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-						-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-						-0-	
06	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-						-0-	
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-					N	NO RPT						-0-	

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)														
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.														
TACQUARD, GEORGE ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 224962 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRANS-TEX (2800,E.)														
LODI DRILLING & SERVICE CO.														
MERTA, MARY														
WELL #: 2 RRCID -> 053712 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. N/A														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)														
VIPER S.W.D., LLC														
WEGENHOFT, I. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190														
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163002 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			100
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			216
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)														
REEF EXPLORATION, L.P.														
HALLS BAYOU RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312														
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144						
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:	2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 10545 - 10570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477 - 7517	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524 - 7543	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)				91264 186	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 38	RRCID -> 136885	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 8488	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18643				Y	NO RPT				8	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18643				Y	NO RPT				8	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18643				Y	NO RPT				8	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18643				Y	NO RPT				8	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	18643				Y	NO RPT				8	
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)				91264 217	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7624	-	7636					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRINITY BAY (FRIO 7)				91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727	-	7751					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	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 OPERATING CO LLC				293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	-	7826					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRINITY BAY (FRIO 12)				91264 589	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 79 D	RRCID -> 061519	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8089	-	8093					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	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							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	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 OPERATING CO LLC				293375												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	109-F	RRCID ->	137433	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282	-	8292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TRINITY BAY ST UT 1				WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252	-	8303	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38	
07	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			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71	
07	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	
02	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	1146	1	6783	3	N	1055	913	1		298	
03	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	1161	9	7476	3	N	1222	1093	1		427	
04	9720 X	9424	-0-	-296	-0-	1269	1	6922	3	N	1158	1268	1		317	
05	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	1344	9	7182	3	N	1252	1269	1		300	
*06	9750 X	9491	-0-	-259	-0-	1274	9	6913	3	N	1227	1265	1		262	
07	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-	1228	1			N	NO RPT				262	
						1350	9									

TRULL (8900)		//CONT.//		91571 899	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012													
TRULL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272228	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8876	-	8886							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016																	
TURTLE BAY (HET 6000)					91959 355	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
PHANTOM OIL & GAS					661328												
MIDDLETON, A. D.					WELL #:	5	RRCID -> 047633	COMPL. DATE 01/15/1970	TOTAL DEPTH 6598	PERF. N/A							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-			224 149	1 9	1667	2	N	135	191	1			103
03	2288 R	2288	-0-	-0-	-0-			248 14	1 9	2026	2	N	13					116
04	2010 #	1997	-0-	-13	-0-			96 18	1 9	1883	2	N	16					132
05	2263 #	1991	-0-	-272	-0-			1971	2	20	9	N	18					150
*06	2220 #	1926	-0-	-294	-0-			1903	2	23	9	N	21					171
07	2294 #	1988	-0-	-306	-0-			1962	2	26	9	N	24					195
TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL		91983 585 468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
WELL #:				RRCID -> 212150		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 13966		PERF. 9514 - 9524								
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012																		
TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL		92053 664 815131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
WELL #:				RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996																		
ULRICH (COCHRAN SAND) LGDC CORPORATION SHMIDL-BROOKS		92360 100 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS										
WELL #:		1A		RRCID -> 215744		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 11384 - 11434								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ULRICH (YEGUA CONSOL) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 687 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS										
WELL #:		3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10802 - 10860								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

ULRICH (YEGUA 1D) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH			92360 690 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
			WELL #:	3	RRCID ->	125468	COMPL. DATE	10/04/1987	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10930 - 10959			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NASH, HANNAH			WELL #:	5	RRCID ->	127418	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10663 - 10684			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NASH, HANNAH			WELL #:	4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	5650 - 5738			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING MURFF, BILLY			WELL #:	664125 4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188			
02	4758 R	4758	-0-	-0-	-0-	-0-	4563	3	195 9	Y	177	227 1			106
03	5706	5706	-0-	-0-	-0-	-0-	5522	3	184 9	Y	167	128 1			145
04	5040 #	4922	-0-	-118	-0-	-0-	4728	3	194 9	Y	176	138 1			183
05	5208 #	5102	-0-	-106	-0-	-0-	4892	3	210 9	Y	191	202 1			172
06	5130	4823	-0-	-307	-0-	-0-	4607	3	216 9	Y	196	198 1			170
07	5301	4848	-0-	-453	-0-	-0-	4650	3	198 9	Y	180	294 1			56
ULRICH (YEGUA 2A) ALLIED-GULF ENERGY, LLC MORRISON-FLANAGAN			WELL #:	92360 700 014481 1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			289
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			299
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			309
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			319
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			329
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			344
MARQUEE CORPORATION COCHRAN, STEVEN T.			WELL #:	526675 1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896 - 10905			
02	1120 X	945	-0-	-175	-0-	-0-	868	2	77 9	N	70	185 1			179
03	1178 X	912	-0-	-266	-0-	-0-	859	2	53 9	N	48				227
04	1050 X	835	-0-	-215	-0-	-0-	790	2	45 9	N	41	183 1			85
05	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2	54 9	N	49				134
06	1050 X	896	-0-	-154	-0-	-0-	849	2	47 9	N	43				177
07	1054 X	1040	-0-	-14	-0-	-0-	994	2	46 9	N	42				219

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					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	5180 #	3194	-0-	-1986		-0-	3142	3	52	9	Y	47	112	1	52		
03	2883 #	1113	-0-	-1770		-0-	1067	3	46	9	Y	42	44	1	50		
04	5910 #	2078	-0-	-3832		-0-	2036	3	42	9	Y	38	38	1	50		
05	7382 R	7382	-0-	-0-		-0-	7143	3	239	9	Y	217	144	1	123		
06	7178 R	7178	-0-	-0-		-0-	6974	3	204	9	Y	185	165	1	143		
*07	5036 R	5036	-0-	-0-		-0-	4881	3	155	9	Y	141	238	1	46		

ULRICH, E. (YEGUA 2A) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. LAZARD														
		92361 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
		048169		WELL #: 1		RRCID -> 280614		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11190 - 11200		
02	85491 X	85491	-0-	-0-	-0-	280 1	83268 2	N	1766	1608 1				636
03	99913 X	90881	-0-	-9032	-0-	1943 9	310 1	88395 2	N	1978	2175 1	1 8		438
04	96690 X	83791	-0-	-12899	-0-	2176 9	300 1	81765 2	N	1569	1471 1			536
05	99913 X	82932	-0-	-16981	-0-	1726 9	310 1	80826 2	N	1633	1965 1			204
06	94920 X	75579	-0-	-19341	-0-	1796 9	300 1	73853 2	N	1296	1065 1	1 8		434
07	94643 X	68598	-0-	-26045	-0-	1426 9	97 1	67195 2	N	1187	1076 1	1 8		544
						1306 9								

MARQUEE CORPORATION GULF LAND & INVESTMENT CO.														
		526675		WELL #: 1		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13696		PERF.12026 - 12056		
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	177 1				48
03	1116 N	558	-0-	-558	-0-	558 2		N	-0-					48
04	900 N	80	-0-	-820	-0-	80 2		N	-0-					48
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-					48
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-					48
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					48

KENSINGER														
		WELL #: 1		RRCID -> 246590		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13642		PERF.13118 - 13210				
02	48524 X	42554	-0-	-5970	-0-	42050 2	504 9	N	458					695
03	58683 X	49388	-0-	-9295	-0-	49018 2	370 9	N	336	545 1				486
04	56790 X	34068	-0-	-22722	-0-	33808 2	260 9	N	236	538 1				184
05	58683 X	32041	-0-	-26642	-0-	31753 2	288 9	N	262					446
06	51060 X	40133	-0-	-10927	-0-	39795 2	338 9	N	307	184 1				569
07	49383 X	40687	-0-	-8696	-0-	40416 2	271 9	N	246	381 1				434

UMBRELLA POINT (F- 9) FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC TEXAS STATE TRACT 87														
		92388 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
		267771		WELL #: 11-L		RRCID -> 140960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 8556 - 8559		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC		862645														
STATE TRACT 72		WELL #: 1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
STATE TRACT 86		WELL #: 1RU		RRCID -> 172915		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
UN FRIJOLES (FRI0)		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								
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	-0-	103	1				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	1				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	1				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	1				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	1				N	-0-	-0-	-0-	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	856 1	949 2	Y	35	30	1			15
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	39 9	913 1	Y	42	34	1			23
04	2040 N	1447	-0-	-593	-0-	46 9	913 1	Y	50	40	1			33
05	2046 N	1254	-0-	-792	-0-	55 9	898 1	Y	67	40	1			60
06	1860 N	1157	-0-	-703	-0-	74 9	871 1	Y	63	90	1			33
*07	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	69 9	881 1	Y	51	55	1			29
						56 9								
LANGHAM, EMILY -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP														
LANGHAM, EMILY "A"														
//CONT.// 92751 010										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 015721														
WELL #: 6										RRCID -> 154380				
COMPL. DATE 01/08/1995										TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067		
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
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	798 1	762 2	Y			13			168
						14 9								
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	850 1	771 2	Y			15			183
						17 9								
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	862 1	520 2	Y			19			202
						21 9								
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	889 1	1192 2	Y			3			205
						3 9								
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	806 1	541 2	Y			9			214
						10 9								
*07	1054 N	814	-0-	-240	-0-	812 1	2 9	Y			2	135 1		81
LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 7		RRCID -> 182259		
COMPL. DATE 03/18/2002										TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080		
02	728 N	256	-0-	-472	-0-	243 1	13 9	Y			12	12 1		5
03	1054 N	587	-0-	-467	-0-	433 1	131 2	Y			21	14 1		12
						23 9								
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	589 1	107 2	Y			36	24 1		24
						40 9								
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	767 1	148 2	Y			47	29 1		42
						52 9								
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	573 1	39 9	Y			35	59 1		18
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	551 1	308 2	Y			29	31 1		16
						32 9								
LANGHAM, EMILY A										WELL #: 4R		RRCID -> 190234		
COMPL. DATE 08/27/2011										TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2840 - 2866		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
LANGHAM, EMILY -B-										WELL #: 5		RRCID -> 191855		
COMPL. DATE 03/07/2012										TOTAL DEPTH 11400		PERF.10084 - 10220		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			29
LANGHAM, EMILY "B"										WELL #: 6		RRCID -> 196823		
COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 11623		PERF. 9655 - 9714		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3892 X	2421	-0-	-1471	-0-	856	1	1525	2	Y	36	31	1	15
						40	9							
03	4309 X	2814	-0-	-1495	-0-	920	1	1841	2	Y	48	37	1	26
						53	9							
04	3900 X	2130	-0-	-1770	-0-	962	1	1124	2	Y	40	40	1	26
						44	9							
05	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	1023	1	2562	2	Y	54	32	1	48
						59	9							
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	985	1	2484	2	Y	49	71	1	26
						54	9							
*07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	1016	1	2118	2	Y	44	45	1	25
						48	9							
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320														
02	2380 N	1929	-0-	-451	-0-	800	1	1096	2	Y	30	27	1	13
						33	9							
03	3193 X	2204	-0-	-989	-0-	870	1	1293	2	Y	37	29	1	21
						41	9							
04	3090 X	1722	-0-	-1368	-0-	887	1	799	2	Y	33	32	1	22
						36	9							
05	3193 X	2781	-0-	-412	-0-	915	1	1810	2	Y	51	27	1	46
						56	9							
06	2910 X	2662	-0-	-248	-0-	872	1	1737	2	Y	48	69	1	25
						53	9							
*07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	931	1	1382	2	Y	42	43	1	24
						46	9							
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134														
02	2352 X	1819	-0-	-533	-0-	738	1	1042	2	Y	35	31	1	15
						39	9							
03	2604 X	1860	-0-	-744	-0-	807	1	1008	2	Y	41	33	1	23
						45	9							
04	2610 X	1563	-0-	-1047	-0-	814	1	714	2	Y	32	34	1	21
						35	9							
05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	926	1	2133	2	Y	34	25	1	30
						37	9							
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	869	1	1717	2	Y	33	46	1	17
						36	9							
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	948	1	2121	2	Y	28	29	1	16
						31	9							
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034														
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	790	-0-	790	790	753	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	665	-0-	665	1455	647	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	627	-0-	627	2082	498	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	2711 X	629	-0-	-2082	-0-	586	1	43	9	Y	39	19	1	20
*07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	794	1	175	9	Y	159	89	1	90

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.// 015721												
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-			723 1	58 9	77 2	Y		53	45 1		23
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-			770 1	77 9	404 2	Y		70	54 1		39
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-			752 1	66 9	146 2	Y		60	59 1		40
05	961 N	824	-0-	-137	-0-			734 1		90 9	Y		82	49 1		73
06	960 N	838	-0-	-122	-0-			753 1		85 9	Y		77	110 1		40
07	992 N	119	-0-	-873	-0-			115 1		4 9	Y		4	42 1		2
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110				
02	2772 X	2215	-0-	-557	-0-			992 1	39 9	1184 2	Y		35	31 1		15
03	3162 X	2472	-0-	-690	-0-			1067 1	47 9	1358 2	Y		43	34 1		24
04	3060 X	2052	-0-	-1008	-0-			1108 1	44 9	900 2	Y		40	37 1		27
05	3162 X	2741	-0-	-421	-0-			1118 1	59 9	1564 2	Y		54	33 1		48
06	3060 X	2063	-0-	-997	-0-			1048 1	57 9	958 2	Y		52	73 1		27
*07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-			1162 1	48 9	1304 2	Y		44	46 1		25
EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215				
02	30324 X	2949	-0-	-27375	-0-			992 1	376 9	1581 2	Y		342	336 1		146
03	3627 X	2597	-0-	-1030	-0-			1024 1	340 9	1233 2	Y		309	284 1		171
04	3510 X	1853	-0-	-1657	-0-			1005 1	252 9	596 2	Y		229	249 1		151
05	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-			1351 1	135 9	12880 2	Y		123	164 1		110
06	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-			1343 1	73 9	23067 2	Y		66	142 1		34
*07	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-			1164 1	63 9	13160 2	Y		57	59 1		32
EMILY LANGHAM A				WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014				TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	721	1	542	2	Y	37	31	1	16
03	1426 N	1015	-0-	-411	-0-	41	9	212	2	Y	48	37	1	27
04	1590 N	1005	-0-	-585	-0-	750	1	202	2	Y	39	40	1	26
05	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	53	9	554	2	Y	52	32	1	46
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	760	1	758	2	Y	35	63	1	18
*07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	43	9	1025	2	Y	28	30	1	16
						771	1							
						57	9							
						600	1							
						39	9							
						800	1							
						31	9							
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	199	-0-	199	199	189	1	10	9	Y	9	1	1	8
06	14B2 EXT	1013	-0-	1013	1212	839	1	9	2	Y	150	80	1	78
*07	14B2 EXT	1264	-0-	1264	2476	165	9	254	2	Y	56	102	1	32
						948	1							
						62	9							
LANGHAM, EMILY A														
WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130														
02	952 N	546	-0-	-406	-0-	523	1	23	9	Y	21	21	1	9
03	806 N	701	-0-	-105	-0-	632	1	69	9	Y	63	37	1	35
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	588	2	58	9	Y	53	53	1	35
05	620 N	400	-0-	-220	-0-	321	1	79	9	Y	72	43	1	64
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	736	1	74	9	Y	67	96	1	35
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	810	1	66	9	Y	60	61	1	34
EMILY LANGHAM "A"														
WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150														
02	6216 X	765	-0-	-5451	-0-	761	1	4	9	N	4			70
03	3999 X	846	-0-	-3153	-0-	818	1	22	2	N	5			75
04	3870 X	800	-0-	-3070	-0-	6	9							
05	3999 X	860	-0-	-3139	-0-	791	1	9	9	N	8			83
06	1230 X	862	-0-	-368	-0-	858	1	2	9	N	2			85
*07	921 X	921	-0-	-0-	-0-	858	1	4	9	N	4			89
						920	1	1	9	N	1	56	1	34
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172														
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	741	1	3	2	N	33	29	1	14
03	899 N	839	-0-	-60	-0-	36	9							
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	795	1	44	9	N	40	32	1	22
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	826	1	99	2	N	35	34	1	23
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	39	9							
*07	992 N	714	-0-	-278	-0-	859	1	240	2	N	46	28	1	41
						51	9							
						820	1	91	2	N	43	62	1	22
						47	9							
						681	1	33	9	N	30	35	1	17

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721												
EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078				
M	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	EOM BALANCE
02	3668 X	1920	-0-	-1748	-0-	881 34 9	1 1005 2	N	31	26 1				13
03	3689 X	1190	-0-	-2499	-0-	669 32 9	1 489 2	N	29	26 1				16
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-	16 1				-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-					-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-					-0-
*07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-					-0-
EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10339 - 10414				
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	893 78 9	1 712 2	N	71	68 1				30
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	938 76 9	1 265 2	N	69	61 1				38
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1020 62 9	1 554 2	N	56	57 1				37
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1047 84 9	1 1158 2	N	76	45 1				68
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	1046 78 9	1 1158 2	N	71	102 1				37
07	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	936 69 9	1 138 2	N	63	64 1				36
ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 265499		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17														
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
TURNER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10138 - 10146				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LANGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEED, T. ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LGDC CORP SWD				WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VACATION (YEGUA 4\5)				92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845													
VAN DEVENTER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 11188 - 11198					
02	812 N	633	-0-	-179	-0-	68	2	565	9	Y	514	566	1				678
03	1240 N	441	-0-	-799	-0-	185	2	256	9	Y	233	580	1				331
04	750 N	391	-0-	-359	-0-	50	2	341	9	Y	310	471	1				170
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	117	2	624	9	Y	567	654	1				83
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	201	2	585	9	Y	532	533	1				82
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	220	2	615	9	Y	559	547	1				94
DANIEL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF. 11218 - 11228					
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1640	2	543	9	Y	494	553	1				214
03	2480 N	1870	-0-	-610	-0-	1179	2	691	9	Y	628	565	1				277
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	1742	2	507	9	Y	461	459	1				279
05	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	1855	2	541	9	Y	492	636	1				135
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	1666	2	582	9	Y	529	519	1				145
07	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	1629	2	587	9	Y	534	532	1				147

VAN METER (YEGUA CONS.) UPSTREAM EXPLORATION LLC RILEY, PAT ET AL										93119 400 878952	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
WELL #: 1										RRCID -> 235789	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	9917	PERF. 8942	-	9016			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		3220 X	2317	-0-	-903	-0-	2317	2			N	-0-					100		
03		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					100		
04		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					100		
05		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4146	2	55	9	N	50					150		
06		3900 X	3867	-0-	-33	-0-	3802	2	65	9	N	59					209		
07		5828 X	5219	-0-	-609	-0-	5213	2	6	9	N	5					214		
JACQUES										WELL #: 1	RRCID -> 266492	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8575	-	8598		
02		7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7290	2	105	9	N	95					431		
03		8153 X	6415	-0-	-1738	-0-	6415	2			N	-0-					431		
04		7890 X	6411	-0-	-1479	-0-	6411	2			N	-0-					431		
05		8184 X	6998	-0-	-1186	-0-	6998	2			N	-0-	361	1			70		
06		7920 X	6864	-0-	-1056	-0-	6402	2	462	9	N	420	168	1			322		
07		8184 X	6476	-0-	-1708	-0-	6282	2	194	9	N	176					498		
JACQUES										WELL #: 4	RRCID -> 270961	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF. 8890	-	9014		
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BP AMERICA 'A-39'										WELL #: 3	RRCID -> 278175	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8462	-	8472		
02		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6496	2	328	9	N	298	375	1			596		
03		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7362	2	160	9	N	145					741		
04		7350 X	6951	-0-	-399	-0-	6815	2	136	9	N	124					865		
05		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7448	2	171	9	N	155	377	1			643		
06		7350 X	7111	-0-	-239	-0-	6946	2	165	9	N	150	572	1			221		
07		7564 X	7128	-0-	-436	-0-	6929	2	199	9	N	181					402		
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. MVP A-364										919409									
WELL #: 1										RRCID -> 256998	COMPL. DATE 03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9441	-	10064			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	772	-0-	772	-0-	344	2	428	9	N	389	173	1			216		
05	14B2	EXT	5001	-0-	5001	-0-	4179	2	822	9	N	747	867	1			96		
06	14B2	EXT	2411	-0-	2411	-0-	8184	2	596	9	N	542	591	1			47		
*07		9367 X	1183	-0-	-8184	-0-	922	2	261	9	N	237	176	1			108		
CHARLIE TUNA										WELL #: 1	RRCID -> 263756	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 9738	-	9826		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					46		
06	14B2	EXT	10511	-0-	10511	-0-	10511	2	165	9	N	150	169	1			27		
*07		11434 X	923	-0-	-10511	-0-	923	2			N	-0-					27		

VAN METER (YEGUA CONS.)				//CONT.//	93119 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				//CONT.//	919409														
MVP A-364				WELL #:	2	RRCID -> 265802				COMPL.	DATE 10/29/2010	TOTAL	DEPTH 10994	PERF.11465	- 11516				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
02	19964 X	14385	-0-	-5579	-0-	13849	2	536	9	Y	487	521	1					117	
03	17608 X	15065	-0-	-2543	-0-	14518	2	547	9	Y	497	466	1					148	
04	17040 X	14397	-0-	-2643	-0-	13917	2	480	9	Y	436	520	1					64	
05	17608 X	13866	-0-	-3742	-0-	13431	2	435	9	Y	395	222	1					237	
06	15570 X	10300	-0-	-5270	-0-	9875	2	425	9	Y	386	518	1					105	
07	15934 X	11014	-0-	-4920	-0-	10632	2	382	9	Y	347	287	1					165	
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID -> 265002				COMPL.	DATE 10/10/2011	TOTAL	DEPTH 10217	PERF.10170	- 10268				
02	51660 X	48142	-0-	-3518	-0-	47305	2	837	9	Y	761	797	1					158	
03	54901 X	51517	-0-	-3384	-0-	50641	2	876	9	Y	796	763	1					191	
04	52980 X	48659	-0-	-4321	-0-	47967	2	692	9	Y	629	717	1					103	
05	53909 X	48910	-0-	-4999	-0-	48356	2	554	9	Y	504	322	1					285	
06	52170 X	46041	-0-	-6129	-0-	45366	2	675	9	Y	614	752	1					147	
07	53289 X	46370	-0-	-6919	-0-	45844	2	526	9	Y	478	415	1					210	
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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
DOROTHY				WELL #:	1	RRCID -> 133197				COMPL.	DATE 12/01/1989	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 6422	- 6430				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50	6				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2017 - PLUGGED 05/02/17																			

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1129

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY BP-FEE				93668 120 876500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN						
				WELL #:	1	RRCID ->	196879	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.12836	- 13006		
M O	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
02	3556 X	3275	-0-	-281	-0-	577	1 285 9	2413	3	N	259	177	1			212
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	639	1 428 9	2735	3	N	389	372	1			229
04	3810 X	3625	-0-	-185	-0-	618	1 432 9	2575	3	N	393	557	1			65
05	3937 X	3495	-0-	-442	-0-	639	1 454 9	2402	3	N	413	371	1			107
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	618	1 454 9	2438	3	N	413	378	1			142
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					142
PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212071	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL	DEPTH	12710	PERF.12058	- 12506		
02	2828 X	2795	-0-	-33	-0-	160	1 600 9	2035	3	Y	545	589	1			83
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	194	1 666 9	2178	3	Y	605	599	1			89
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	203	1 644 9	2154	3	Y	585	590	1			84
05	2945 X	2926	-0-	-19	-0-	208	1 609 9	2109	3	Y	554	570	1			68
06	3000 X	2836	-0-	-164	-0-	205	1 592 9	2039	3	Y	538	526	1			80
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					80
PETTY				WELL #:	2	RRCID ->	213822	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.12700	- 12764		
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	325	1 190 9	161	3	Y	173	143	1			101
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	425	1 267 9	1205	3	Y	243	267	1			77
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	382	1 154 9	659	3	Y	140	128	1			89
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	411	1 99 9	881	3	Y	90					179
*06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	395	1 309 9	809	3	Y	281	393	1			67
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					67
PETTY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	216300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12124	- 12566		
02	3920 X	3687	-0-	-233	-0-	214	1 1035 9	2438	3	Y	941	1009	1			143
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	265	1 1123 9	2685	3	Y	1021	1014	1			150
04	4050 X	3875	-0-	-175	-0-	267	1 1055 9	2553	3	Y	959	971	1			138
05	4309 X	3945	-0-	-364	-0-	287	1 1049 9	2609	3	Y	954	976	1			116
06	4170 X	3838	-0-	-332	-0-	284	1 1016 9	2538	3	Y	924	903	1			137
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					137

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY "A" #8 GAS UNIT															
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 876500															
WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* 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
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	599 1	723 9	5547 3	N		657	621 1			169
03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	650 1	831 9	5395 3	N		755	843 1			81
04	7530 X	6603	-0-	-927	-0-	650 1	825 9	5128 3	N		750	723 1			108
05	7781 X	6669	-0-	-1112	-0-	691 1	747 9	5231 3	N		679	601 1			186
06	7350 X	6463	-0-	-887	-0-	710 1	682 9	5071 3	N		620	726 1			80
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT				80
BP A-52															
WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836															
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	576 1	385 9	2925 3	Y		350	331 1			112
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	614 1	359 9	2735 3	Y		326	318 1			120
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	591 1	361 9	2863 3	Y		328	393 1			55
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	628 1	362 9	2732 3	Y		329	324 1			60
06	4170 X	3260	-0-	-910	-0-	573 1	326 9	2361 3	Y		296	289 1			67
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT				67
PETTY															
WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470															
02	3248 X	3080	-0-	-168	-0-	176 1	641 9	2263 3	N		583	630 1			89
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	227 1	757 9	2577 3	N		688	677 1			100
04	3360 X	3295	-0-	-65	-0-	222 1	680 9	2393 3	N		618	629 1			89
05	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	237 1	677 9	2432 3	N		615	629 1			75
06	3300 X	3275	-0-	-25	-0-	236 1	661 9	2378 3	N		601	587 1			89
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				89
PETTY															
WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518															
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	137 1	64 9	564 3	Y		58	48 1			34
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	118 1	89 9	32 3	Y		81	89 1			26
04	210 X	169	-0-	-41	-0-	112 1	52 9	5 3	Y		47	43 1			30
05	930 X	151	-0-	-779	-0-	115 1	33 9	3 3	Y		30				60
*06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	162 1	102 9	702 3	Y		93	131 1			22
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				22

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY "A" #7 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	211	1	1256	3	N	327	369	1	75
						360	9							
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	242	1	1524	3	N	356	383	1	48
						392	9							
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	224	1	1428	3	N	316	187	1	177
						348	9							
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	200	1	1149	3	N	250	353	1	74
						275	9							
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	105	1	591	3	N	111			185
						122	9							
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			185
PARKER FORESTRY														
WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710														
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	491	1	1228	3	N	917	1072	1	162
						1009	9							
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	568	1	1638	3	N	979	1044	1	97
						1077	9							
04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	534	1	1252	3	N	664	694	1	67
						730	9							
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	619	1	2215	3	N	1209	1207	1	69
						1330	9							
*06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	597	1	2086	3	N	1023	865	1	227
						1125	9							
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			227
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022														
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	321	1	3115	3	N	333	321	1	88
						366	9							
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	360	1	3100	3	N	402	447	1	43
						442	9							
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	373	1	3052	3	N	412	396	1	59
						453	9							
05	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	378	1	2984	3	N	355	316	1	98
						391	9							
06	4080 X	3617	-0-	-463	-0-	387	1	2874	3	N	324	380	1	42
						356	9							
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			42
BP A-52														
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
02	5152 X	5047	-0-	-105	-0-	748	1	3798	3	Y	455	430	1	146
						501	9							
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	852	1	3792	3	Y	463	442	1	167
						509	9							
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	828	1	4011	3	Y	459	550	1	76
						505	9							
05	5115 X	4971	-0-	-144	-0-	839	1	3651	3	Y	437	433	1	80
						481	9							
06	5400 X	4824	-0-	-576	-0-	846	1	3486	3	Y	447	427	1	100
						492	9							
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			100

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.// 876500									
PETTY				WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12131 - 12137	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3724 X	2954	-0-	-770	-0-	171	1	2006	3	N	706	758 1	107
						777	9						
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	205	1	2134	3	N	755	751 1	111
						831	9						
04	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	208	1	2041	3	N	710	719 1	102
						781	9						
05	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	230	1	2146	3	N	731	744 1	89
						804	9						
06	3180 X	3006	-0-	-174	-0-	221	1	2031	3	N	685	672 1	102
						754	9						
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		102
PETTY				WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540	
02	0 W	6023	-0-	6023	23663	346	1	4291	3	N	1260	1328 1	188
						1386	9						
03	0 W	5996	-0-	5996	29659	384	1	4248	3	N	1240	1244 1	184
						1364	9						
04	35364 X	5705	-0-	-29659	-0-	387	1	4039	3	N	1163	1179 1	168
						1279	9						
05	6107 X	5542	-0-	-565	-0-	395	1	3936	3	N	1101	1134 1	135
						1211	9						
06	6210 X	5487	-0-	-723	-0-	398	1	3887	3	N	1093	1066 1	162
						1202	9						
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT		162
PETTY C				WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216	
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	159	1	901	3	N	353	356 1	30
						388	9						
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	176	1	928	3	N	367	358 1	39
						404	9						
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	181	1	906	3	N	377	353 1	63
						415	9						
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	182	1	920	3	N	347	376 1	34
						382	9						
*06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	238	1	1191	3	N	441	454 1	21
						485	9						
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		21
PETTY C				WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12176 - 12638	
02	333899 X	10928	-0-	-322971	-0-	1352	1	5902	3	N	3340	3365 1	281
						3674	9						
03	14849 X	11487	-0-	-3362	-0-	1509	1	6127	3	N	3501	3412 1	370
						3851	9						
04	14370 X	10864	-0-	-3506	-0-	1462	1	5675	3	N	3388	3188 1	570
						3727	9						
05	12462 X	11167	-0-	-1295	-0-	1538	1	6011	3	N	3289	3542 1	317
						3618	9						
06	11700 X	10477	-0-	-1223	-0-	1450	1	5743	3	N	2985	3158 1	144
						3284	9						
07	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT		144

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO (WILCOX) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD															93711 400 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
															WELL #:		1		RRCID -> 223078		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13291		PERF. 13020 - 13130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
02	6618 R	6618	-0-	-0-	-0-	-0-			280	1	184	9	6154	2	Y		167	356	1	1	8		117			
03	6765	6765	-0-	-0-	-0-	-0-			310	1	184	9	6271	2	Y		167	178	1	2	8		104			
04	6236	6236	-0-	-0-	-0-	-0-			297	1	173	9	5766	2	Y		157						261			
05	6567	6567	-0-	-0-	-0-	-0-			298	1	201	9	6068	2	Y		183	182	1				262			
06	6000	5892	-0-	-108	-0-	-0-			297	1	145	9	5450	2	Y		132	178	1	2	8		214			
07	6200	6148	-0-	-52	-0-	-0-			310	1	172	9	5666	2	Y		156	182	1	3	8		185			
VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD															93711 750 048169		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
															WELL #:		3		RRCID -> 247845		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8030 - 8160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-						-0-			
VICTOR BLANCO, W. (8800) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. OSAGE															93717 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
															WELL #:		1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9137 - 9150	
02	34580 X	15896	-0-	-18684	-0-	-0-			196	1	340	9	15360	2	N		309	179	1				192			
03	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	-0-			304	1	461	9	25554	2	N		419	533	1				78			
04	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	-0-			300	1	397	9	24141	2	N		361	187	1				252			
05	24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	-0-			301	1	365	9	24126	2	N		332	382	1				202			
06	24882 X	24882	-0-	-0-	-0-	-0-			300	1	340	9	24242	2	N		309	189	1				322			
*07	25548 X	25548	-0-	-0-	-0-	-0-			310	1	154	9	25084	2	N		140	193	1				269			
STATE LEASE 108750															WELL #:		1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9733 - 9750	
02	27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	-0-			230	1	592	9	26948	2	N		538	531	1				149			
03	26313 X	26313	-0-	-0-	-0-	-0-			276	1	483	9	25554	2	N		439	366	1				222			
04	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	-0-			273	1	387	9	22153	2	N		352	177	1				397			
05	36761 X	36761	-0-	-0-	-0-	-0-			298	1	658	9	35805	2	N		598	771	1				224			
06	30570 X	27012	-0-	-3558	-0-	-0-			246	1	554	9	26212	2	N		504	367	1				361			
07	30752 X	29569	-0-	-1183	-0-	-0-			233	1	447	9	28889	2	N		406	548	1				219			

VIDOR, NE. (VICKSBURG)				93763 570	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	2	RRCID -> 143887		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8973 - 8990							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	10						52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						52
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	3						55
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						55
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						55
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	5						60
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							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																		
VIDOR AMES SWD			WELL #:		1	RRCID -> 148523		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL	DEPTH	4161	PERF.	3436	-	3550							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
MIL-VID			WELL #:		11	RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL	DEPTH	14074	PERF.	13890	-	14220							
02	24752	X	21276	-0-	-3476	-0-	1133	1	19588	3	Y	493	438	0		169							
							13	4	542	9													
03	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	1251	1	20719	3	Y	593	691	0		71							
							12	4	652	9													
04	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	1210	1	20072	3	Y	456	459	0		68							
							18	4	502	9													
05	23560	X	21589	-0-	-1971	-0-	1251	1	19580	3	Y	673	607	0		134							
							18	4	740	9													
06	22800	X	22055	-0-	-745	-0-	1209	1	759	2	Y	614	643	0		105							
							19396	3	16	4													
07	23560	X	21351	-0-	-2209	-0-	1246	1	19439	3	Y	591	566	0		130							
							16	4	650	9													
REID, D.			WELL #:		1	RRCID -> 232102		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	14244	PERF.	12919	-	13030					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
WILLIAMS			WELL #:		1ST	RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL	DEPTH	13571	PERF.	12878	-	13007							
02	11816	X	10994	-0-	-822	-0-	553	1	9625	3	Y	718	627	0		241							
							26	4	790	9													
03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	508	1	10463	3	Y	859	997	0		103							
							19	4	945	9													
04	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	490	1	10296	3	Y	627	636	0		94							
							26	4	690	9													
05	12059	X	11919	-0-	-140	-0-	482	1	10596	3	Y	741	684	0		151							
							26	4	815	9													
06	11670	X	11322	-0-	-348	-0-	442	1	10105	3	Y	686	719	0		118							
							20	4	755	9													
07	12059	X	11471	-0-	-588	-0-	276	1	10509	3	Y	607	590	0		135							
							18	4	668	9													
DONNER PROPERTIES GU			WELL #:		1	RRCID -> 258534		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	13322	-	13878							
02	7112	X	6571	-0-	-541	-0-	6015	3	556	9	N	505	571	1		127							
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	6888	3	655	9	N	595	557	1		165							
04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	7527	3	694	9	N	631	549	1		247							
05	8432	X	7475	-0-	-957	-0-	6849	3	626	9	N	569	738	1		78							
06	7650	X	6811	-0-	-839	-0-	6436	3	375	9	N	341	375	1		44							
07	8432	X	6055	-0-	-2377	-0-	5384	3	671	9	N	610	543	1		111							

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.// 93765 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
BP AMERICA A-5			WELL #: 1			RRCID -> 260201			COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WILLIAMS			WELL #: 2ST			RRCID -> 261184			COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246							
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	3	Y	242	213	0				82	
							4	4	266	9									
03	1900	N	2506	-0-	606	606	104	1	2161	3	Y	214	269	0				27	
							6	4	235	9									
04	2452	N	1846	-0-	-606	-0-	75	1	1570	3	Y	180	181	0				26	
							3	4	198	9									
05	3100	N	4783	-0-	1683	1683	4421	1	362	9	Y	329	291	1				64	
06	3000	N	1797	-0-	-1203	480	62	1	1426	3	Y	278	294	0				48	
							3	4	306	9									
*07	2255	N	1775	-0-	-480	-0-	37	1	1403	3	Y	302	285	0				64	
							3	4	332	9									

WILLIAMS A-436 GU			WELL #: 1			RRCID -> 265062			COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

WILLIAMS			WELL #: 5			RRCID -> 270207			COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948							
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	3	Y	130	115	0				45	
							6	4	143	9									
03	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	1408	57	1	1154	3	Y	175	199	0				21	
							4	4	193	9									
04	DLQ	G-10	1357	-0-	1357	2765	54	1	1132	3	Y	150	149	0				22	
							6	4	165	9									
05	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	4233	54	1	1187	3	Y	202	183	0				41	
							5	4	222	9									
06	2400	N	1412	-0-	-988	3245	49	1	1137	3	Y	202	208	0				35	
							4	4	222	9									
*07	3100	N	1223	-0-	-1877	1368	26	1	1005	3	Y	171	167	0				40	
							4	4	188	9									

HAGLER BP FEE			WELL #: 1			RRCID -> 271064			COMPL. DATE 11/11/2012			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286							
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	444	399	0				153	
							7	4	488	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	Y	511	602	0				62	
							10	4	562	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	Y	386	390	0				58	
							13	4	425	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	516	470	0				104	
							12	4	568	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	Y	512	529	0				87	
							12	4	563	9									
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	15	1	591	3	Y	356	360	0				83	
							13	4	392	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS														
//CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	8120 X	5920	-0-	-2200	-0-	686 1	4685 3	Y	480	485 1			66	
						21 4	528 9							
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	519 1	3244 3	Y	321	314 1			73	
						17 4	353 9							
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	418 1	2309 3	Y	231	259 1			45	
						5 4	254 9							
05	6386 X	4737	-0-	-1649	-0-	574 1	3660 3	Y	449	410 1			84	
						9 4	494 9							
06	6180 X	4350	-0-	-1830	-0-	526 1	3347 3	Y	418	412 1			90	
						17 4	460 9							
07	6386 X	3483	-0-	-2903	-0-	417 1	2793 3	Y	232	258 1			62	
						18 4	255 9							
SAMPSON CLARK														
WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860														
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
AUSTIN LINSOMB														
WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540														
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	Y	187	173 1			124	
						4 4	206 9							
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	Y	232	177 1			179	
						8 4	255 9							
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	Y	225	185 1			219	
						12 4	248 9							
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	13 1	278 3	Y	210	182 1			247	
						10 4	231 9							
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	15 1	327 3	Y	204	381 1			70	
						9 4	224 9							
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	9 1	331 3	Y	202	145 1			127	
						10 4	222 9							
WILLIAMS														
WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345														
02	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	652 1	4880 3	Y	1754	1703 1			238	
						60 4	1929 9							
03	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	771 1	5335 3	Y	1620	1509 1			349	
						64 4	1782 9							
04	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	757 1	4610 3	Y	1465	1547 1			267	
						58 4	1612 9							
05	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	687 1	4864 3	Y	1402	1387 1			282	
						58 4	1542 9							
06	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	664 1	4542 3	Y	1586	1533 1			335	
						55 4	1745 9							
*07	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	652 1	4680 3	Y	1469	1444 1			361	
						58 4	1616 9							

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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			
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-						N	-0-			290
03	6386	X	2958	-0-	-3428	-0-	169	1	2789	2	N	-0-	227	1		63
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	188	1	7528	2	N	523	267	1		319
							575	9								
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	237	1	5369	2	N	468	510	1		277
							515	9								
*06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	240	1	5560	2	N	379	454	1		202
							417	9								
07	8556	X	7200	-0-	-1356	-0-	240	1	6305	2	N	595	587	1		210
							655	9								
VIDOR AMES, NE. (8030)					93768 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
CHOICE EXPLORATION, INC.					150655											
SIMMONS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 281996		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8265 - 8272			
02	DELQ	PR	13896	-0-	13896	13896	753	1	13104	3	N	35				38
							39	9								
03	22010		22008	-0-	-2	13894	1017	1	20949	3	N	38				76
							42	9								
04	37267		23364	-0-	-13903	-0-	1061	1	22249	3	N	49				125
							54	9								
05	24356		24279	-0-	-77	-0-	1053	1	23165	3	N	55				180
							61	9								
06	18120		25614	-0-	7494	7494	1072	1	24487	3	N	50				230
							55	9								
07	18724	NO RPT	-0-	-18724	-0-	-0-					N	NO RPT				230
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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
ARCO HCSL			WELL #:		5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743			
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN													
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103													
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752													
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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT			-0-
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													
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32 1	9 2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34 1	11 2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32 1	12 2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	34 1	8 2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35 1	6 2		N	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	23 1	19 2		N	-0-			-0-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN													
MILESTONE OPERATING, INC. 567103													
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947													
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN													
MILESTONE OPERATING, INC. 567103													
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101													
02	1876 #	433	-0-	-1443	-0-	20 1	384 2	Y		26	34 1		11
03	1302 #	646	-0-	-656	-0-	29 9	586 2	Y		28	25 1		14
04	810 #	631	-0-	-179	-0-	28 1	573 2	Y		27	25 1		16
05	682 #	606	-0-	-76	-0-	30 9	544 2	Y		31	34 1		13
06	630 #	339	-0-	-291	-0-	28 1	297 2	Y		23	26 1		10
*07	780 R	780	-0-	-0-	-0-	34 9	731 2	Y		26	18 1		18
						17 1							
						25 9							
						20 1							
						29 9							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VILLAGE MILLS, EAST (X-1)			93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN									
MILESTONE OPERATING, INC.			567103															
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"			WELL #: 15		RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6651 - 6668							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)			93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN									
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099															
BP AMERICA 757			WELL #: 1		RRCID -> 198114		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8456 - 8472							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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							
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	448 1	2939 3	N	165	184	1		192					
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	182 9	3250 3	N	148	185	1		155					
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	496 1	3164 3	N	297	367	1		85					
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	163 9	3178 3	N	160	175	1		70					
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	480 1	2978 3	N	272	183	1		159					
*07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	327 9	2924 3	N	174	178	1		155					
						176 9												
						478 1												
						299 9												
						496 1												
						191 9												
BP AMERICA A-76 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024							
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	340 3	223 9	N	203	199	1		139					
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	310 1	39 3	N	3	10	1		132					
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3 9	113 3	N	52	3	1		181					
05	620 N	463	-0-	-157	-0-	238 1	43 3	N	100	190	1		91					
06	3000 N	24499	-0-	21499	21499	57 9	23621 3	N	675	588	1		178					
*07	3100 N	59836	-0-	56736	78235	110 9	58222 3	N	1213	1391	1		-0-					
						135 1												
						743 9												
						280 1												
						1334 9												

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705															
M O	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
02	2800 N	5060	-0-	2260	3530	4915	3	145	9	N	132	212	1		183
03	3100 N	5962	-0-	2862	6392	5815	3	147	9	N	134	210	1		107
04	10580 X	4188	-0-	-6392	-0-	4094	3	94	9	N	85	15	1		177
05	3100 X	1742	-0-	-1358	-0-	1694	3	48	9	N	44	18	1		203
06	3000 X	1081	-0-	-1919	-0-	1037	3	44	9	N	40	190	1		53
07	3100 X	1300	-0-	-1800	-0-	1243	3	57	9	N	52	3	1		102
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198															
02	17472 X	6013	-0-	-11459	-0-	5902	3	111	9	N	101	228	1		147
03	22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	19705	3	2559	9	N	2326	2093	1		380
04	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	12580	3	860	9	N	782	964	1		198
05	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11231	3	524	9	N	476	432	1		242
06	21300 X	9350	-0-	-11950	-0-	9006	3	344	9	N	313	398	1		157
07	22010 X	5031	-0-	-16979	-0-	4810	3	221	9	N	201	196	1		162
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126															
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3930	3	117	9	N	106	27	1		271
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3336	3	141	9	N	128	206	1		193
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4404	3	140	9	N	127	200	1		120
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2546	3	48	9	N	44	19	1		145
06	1350 X	613	-0-	-737	-0-	571	3	42	9	N	38	3	1		180
07	1395 X	223	-0-	-1172	-0-	206	3	17	9	N	15				195
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910															
02	15894 X	3893	-0-	-12001	-0-	3724	3	169	9	N	154	185	1		158
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3633	3	222	9	N	202	186	1		174
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3139	3	183	9	N	166	187	1		153
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2761	3	169	9	N	154	184	1		123
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2401	3	135	9	N	123				246
*07	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2289	3	91	9	N	83	181	1		148
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500															
02	644 N	306	-0-	-338	-0-	270	3	36	9	N	33				159
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				159
04	450 N	206	-0-	-244	-0-	206	3			N	-0-				159
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	N	12				171
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	N	3				174
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				174
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136															
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	24	3	91	9	N	83				208
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	953	3	631	9	N	574	556	1		226
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	32	3	65	9	N	59				285
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	16	3	79	9	N	72				357
06	600 N	110	-0-	-490	-0-	31	3	79	9	N	72				429
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	74	3	122	9	N	111	361	1		179

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//	93839 485	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099														
BP 'T'				WELL #:	3	RRCID ->	269975	COMPL.	DATE 12/23/2012	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13990	-	14166					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-			275	1	168	3	N	146	183	1			155	
								161	9										
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-			303	1	285	3	N	84					239	
								92	9										
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-			300	1	259	3	N	102	176	1			165	
								112	9										
05	682 N	645	-0-	-37	-0-			310	1	276	3	N	54					219	
								59	9										
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-			300	1	278	3	N	130					349	
								143	9										
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-			310	1	299	3	N	87	188	1			248	
								96	9										

BP 'T'				WELL #:	1	RRCID ->	270307	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH 16500	PERF.13904	-	13920					
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-			280	1	299	3	N	231	354	1			180	
								254	9										
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-			310	1	406	3	N	148	181	1			147	
								163	9										
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-			300	1	436	3	N	167					314	
								184	9										
05	930 N	891	-0-	-39	-0-			310	1	412	3	N	154	183	1			285	
								169	9										
06	840 N	820	-0-	-20	-0-			300	1	390	3	N	118	181	1			222	
								130	9										
07	961 N	920	-0-	-41	-0-			310	1	448	3	N	147					369	
								162	9										

BP 'R' UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	272435	COMPL.	DATE 09/28/2012	TOTAL	DEPTH 15325	PERF.13234	-	13818					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258						N	-0-						92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258						N	-0-						92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258						N	-0-						92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258						N	-0-						92	
06	14B2 EXT	18	-0-	18	56276	18	3				N	-0-						92	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56276						N	-0-						92	

BP AMERICA FEE GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	280630	COMPL.	DATE 12/30/2014	TOTAL	DEPTH 11185	PERF.12477	-	13889					
02	29344 X	18610	-0-	-10734	-0-	18145	2	465	9	N	423	436	1					140	
03	22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	22356	2	392	9	N	356	442	1					54	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54	
*05	23998 X	23998	-0-	-0-	-0-	23288	2	710	9	N	645	472	1					227	
*06	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	21696	2	409	9	N	372	243	1					356	
07	22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT							356	

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	280631	COMPL.	DATE 07/22/2011	TOTAL	DEPTH 9514	PERF. 9076	-	9384					
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-						N	-0-						123	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	3			N	-0-					123	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123	
06	570 X	1	-0-	-569	-0-			1	3			N	-0-					123	
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						123	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//	93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099											
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	9595	PERF. 9008	-	9016	
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
02		16240 X	28	-0-	-16212	-0-		22 3	6 9		N	5				142
03		9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-				142
04		17 X	17	-0-	-0-	-0-		17 3			N	-0-				142
05		20 X	20	-0-	-0-	-0-		20 3			N	-0-				142
06		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-				142
07		31 X	20	-0-	-11	-0-		20 3			N	-0-				142

PAVEY, W.				WELL #:	1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.10675	-	16515	
02		34048 X	14564	-0-	-19484	-0-	14300	3	264 9		N	240	79 1			336
03		37696 X	6295	-0-	-31401	-0-	6295	3			N	-0-				336
04		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11757	3	99 9		N	90	169 1			257
05		11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	11167	3	404 9		N	367	178 1			446
06		15600 X	9806	-0-	-5794	-0-	9648	3	158 9		N	144	163 1			427
07		16120 X	3150	-0-	-12970	-0-	3114	3	36 9		N	33				460

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

HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
HITE				WELL #:	1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9556	-	9621	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-

CAZA-MCMILLAN				WELL #:	1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL	DEPTH	9950	PERF. 8592	-	9716	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)					94370 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.					293303											
BASSI				WELL #:	1	RRCID ->	127994	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL	DEPTH	7812	PERF. 7593	-	7608	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)		//CONT.// 94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.// 293303														
KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7584 - 7594						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	5	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	5	2			N	-0-			21
03	31 #	10	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-			21
04	30 #	13	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			21
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			21
*06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			21
07	13 #	NO RPT	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	NO RPT			21
WADSWORTH (CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
CORNELIUS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
SAVAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
SAVAGE		WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9602 - 9608						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526						
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16	16					N	-0-			56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16	16					N	-0-			56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16	16					N	-0-			56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16	16					N	-0-			56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16	16					N	-0-			56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16	16					N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO)				94543 814		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050													
SAVAGE				WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031													
EBERLE				WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329					
02	196	X	60	-0-	-136	-0-	3	1	57	9	N	52	190	1		224	
03	310	X	135	-0-	-175	-0-	27	1	108	9	N	98				322	
04	300	X	36	-0-	-264	-0-	10	1	26	9	N	24				346	
05	310	X	101	-0-	-209	-0-	17	1	84	9	N	76	188	2		234	
06	240	X	141	-0-	-99	-0-	25	1	116	9	N	105				339	
07	124	X	114	-0-	-10	-0-	46	1	68	9	N	62	179	1		222	
CORNELIUS, L.				WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	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					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
CORNELIUS, L.				WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	2		-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707													
HEB GU				WELL #: 1		RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10672 - 10708					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WADSWORTH (10,400 FRIO) SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE										//CONT.//		94543 814 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
										WELL #:		3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10250 - 10310	
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		
02		280 N	251	-0-	-29	-0-		250	1		1	9	Y	1					64		
03	DLQ	G-10	251	-0-	251	251		250	1		1	9	Y	1					65		
04	DLQ	G-10	250	-0-	250	501		250	1				Y	-0-					65		
05		712 N	211	-0-	-501	-0-		210	1		1	9	Y	1					66		
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	1				Y	-0-					66		
07		248 N	211	-0-	-37	-0-		210	1		1	9	Y	1					67		
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) HILCORP ENERGY COMPANY ALTA-OTTIS GAS UNIT										94547 166 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
										WELL #:		1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
WADSWORTH, SOUTH (DOSS) SHIDLER, MARK L., INC. DOSS, W.										94547 332 776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
										WELL #:		2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508	
02	3080	X	2098	-0-	-982	-0-		357	1	1735	2	N	5						69		
								6	9												
03	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-		510	1	1458	2	N	-0-						69		
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-		289	1	3185	2	N	2						71		
								2	9												
05	2511	X	1984	-0-	-527	-0-		425	1	1555	2	N	4						75		
								4	9												
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-		374	1	1872	2	N	5						80		
								6	9												
07	3596	X	1785	-0-	-1811	-0-		340	1	1439	2	N	5						85		
								6	9												
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.										94547 450 077031		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
										WELL #:		1		RRCID -> 224599		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9850 - 9926	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
CORNELIUS, L.										WELL #:		9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					109		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			38 2		71		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					71		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					71		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					71		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					71		

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)													94547 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 2	RRCID -> 279975	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 13947	PERF.12722	- 12792				
02	19040 X	17434	-0-	-1606	-0-	16801	2	633	9	N	575	544	1				235					
03	18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	18092	2	673	9	N	612	702	1				145					
04	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	738	1	17550	2	N	572	535	1				182					
						629	9															
05	20274 X	17807	-0-	-2467	-0-	17205	2	602	9	N	547	532	1				197					
06	19620 X	16128	-0-	-3492	-0-	15592	2	536	9	N	487	527	1				157					
07	19561 X	17112	-0-	-2449	-0-	1112	1	15485	2	N	468	363	1				262					
						515	9															
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				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	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				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	2			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
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				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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						
02	672 X	268	-0-	-404	-0-	250	1	18	2	Y	-0-						147	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						147	
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-						147	
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-						147	
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						147	
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-						147	
WADSWORTH, S. (11200)				94547 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031														
CORNELIUS, L.				WELL #: 7		RRCID -> 180721		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11220 - 11246						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALHALLA (GLENROSE)				94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
CML EXPLORATION, LLC				120648														
LEE				WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13256 - 14867						
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2				N	-0-					42	
03	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2				N	-0-					42	
04	3360 X	2020	-0-	-1340	-0-	2020	2				N	-0-					42	
05	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	1985	2				N	-0-					42	
06	3360 X	1841	-0-	-1519	-0-	1841	2				N	-0-					42	
07	2697 X	1824	-0-	-873	-0-	1824	2				N	-0-					42	
BAUMBACH				WELL #: 1		RRCID -> 213418		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12993 - 13015						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - P/A 04/05/17																		

WALHALLA (GLENROSE)				//CONT.//	94733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION					301287														
GOEHRING				WELL #:	1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.	12750 - 12784					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	109	9	N	99		99	8		47	
03	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					47	
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					47	
05	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					47	
*06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	N	1		1	8		47	
*07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					47	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY					511280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE							
HOUSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	13038 - 13060					
02	3164 X	132	-0-	-3032	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					47	
03	2945 X	169	-0-	-2776	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					47	
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					47	
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					47	
*06	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					47	
*07	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					47	
YOUNG, JOHN H., INC.					948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE							
TYE				WELL #:	1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	12936 - 12964					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)					94790 250	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION					747012														
DUGAT A-588				WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL	DEPTH	9395	PERF.	9020 - 9027					
02	22456 #	21567	-0-	-889	-0-	678	1	19314	2	N	1432	1480	1	168					
						1575	9												
03	24490 #	23829	-0-	-661	-0-	755	1	21362	2	N	1556	1470	1	254					
						1712	9												
04	23520 #	22932	-0-	-588	-0-	730	1	20533	2	N	1517	1663	1	108					
						1669	9												
05	24149 #	23414	-0-	-735	-0-	755	1	21013	2	N	1496	1460	1	144					
						1646	9												
*06	23370 #	22393	-0-	-977	-0-	730	1	20115	2	N	1407	1293	1	258					
						1548	9												
07	23870 #	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT			258					
WARREN, SE (YEGUA 5100)					95297 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER							
FORT APACHE ENERGY, INC.					277908														
ROMT				WELL #:	1	RRCID ->	278813	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	5126 - 5238					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			134					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			144					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			157					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			172					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			196					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196					

WEBSTER			95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2146	RRCID -> 172622	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 5640	-	5678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 416	RRCID -> 172623	COMPL. DATE 04/28/2000	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5447	-	5472	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1814	RRCID -> 172631	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5452	-	5479	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1820	RRCID -> 174202	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5470	-	5498	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1318	RRCID -> 174649	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5457	-	5492	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2125	RRCID -> 174999	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 5532	-	5566	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIG			WELL #: 909	RRCID -> 175120	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430	-	5458	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER			//CONT.//			95731 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343										
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			1310	RRCID -> 175641		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6036 PERF. 5380 - 5395		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2107	RRCID -> 176674		COMPL. DATE		01/18/2000	TOTAL DEPTH		6042 PERF. 5462 - 5480		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH		6182	PERF. 5792 - 5810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH		6159	PERF. 5558 - 5853				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH		6010	PERF. 5630 - 5643				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEBSTER			//CONT.//			95731 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343														
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522	-	5550					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:			24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649	-	5665					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS									
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343														
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #:		18	RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH		6112	PERF. 5414 - 5430						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		110	RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH		6065	PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		142	RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 5605 - 5615						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #:		45	RRCID -> 185841		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5578 - 5584						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		60	RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH		6115	PERF. 5566 - 5646						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:		40	RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5600 - 5616						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		125	RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH		6194	PERF. 5644 - 5657						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			//CONT.// 95731 375 //CONT.// 215343 WELL #: 3			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS					
			RRCID -> 189331			COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 6045			PERF. 5568 - 5580					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #: 120			RRCID -> 192313			COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 6140			PERF. 5580 - 5689		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT				95940 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	78 1	762 2	N		81	80 1		35
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	89 9	783 2	N		88	87 1		36
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	97 9	864 2	N		89	94 1		31
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	78 1	933 2	N		94	91 1		34
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	103 9	800 2	N		177	191 1		20
07	1085 N	632	-0-	-453	-0-	78 1	502 2	N		47			67
						52 9							
KOEHN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012				TOTAL	DEPTH 10125	PERF. 9618 - 9668	
02	15876 X	10991	-0-	-4885	-0-	204 1	10330 2	N		415	315 1		348
03	17050 X	12694	-0-	-4356	-0-	457 9	12042 2	N		407	463 1		292
04	15690 X	12631	-0-	-3059	-0-	204 1	11964 2	N		421	471 1		242
05	14880 X	12720	-0-	-2160	-0-	448 9	11947 2	N		517	477 1		282
06	12450 X	10309	-0-	-2141	-0-	204 1	9727 2	N		344	549 1		77
07	13051 X	9609	-0-	-3442	-0-	569 9	8989 2	N		378	194 1		261
						204 1							
						378 9							
						416 9							
SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 268508	COMPL. DATE 11/16/2011				TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9680 - 9686	
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N		127	117 1		132
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N		90	130 1		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		70	58 1		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		168	192 1		80
*06	3000 N	5532	-0-	2532	2532	5336 2	196 9	N		178	135 1		123
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2532			N		NO RPT			123
EUGENE ONCKEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269142	COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9596 - 9602	
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	931 2	429 9	N		390	382 1		406
03	1581 N	636	-0-	-945	-0-	434 2	202 9	N		184			590
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	802 2	831 9	N		755	830 1		515
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	967 2	957 9	N		870	981 1		404
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1048 2	399 9	N		363	346 1		421
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			421
KIMES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271042	COMPL. DATE 02/19/2012				TOTAL	DEPTH 10305	PERF. 9576 - 9582	
02	11396 X	7903	-0-	-3493	-0-	7677 2	226 9	N		205	180 1		269
03	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8473 2	285 9	N		259	364 1		164
04	11610 X	8285	-0-	-3325	-0-	8003 2	282 9	N		256	181 1		239
05	11408 X	8991	-0-	-2417	-0-	8670 2	321 9	N		292	175 1		356
06	9210 X	9112	-0-	-98	-0-	8847 2	265 9	N		241	395 1		202
07	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N		NO RPT			202

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS									
M & S RESOURCES,LLC		518941															
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #: 1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11920 - 11950							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
WEST SIDE (FRIO E)		96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE									
FIVE-JAB, INC.		271310															
WEST SIDE		WELL #: 1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206							
02	16156	15496	-0-	-660	-0-	10 242	1 9	15244	2	N	220	190	1				142
03	17484	11293	-0-	-6191	-0-	10882	3	411	9	N	374	182	1				334
04	16920	16561	-0-	-359	-0-	16320	3	241	9	N	219	183	1				370
05	18327	18327	-0-	-0-	-0-	18041	3	286	9	N	260	377	1				253
06	17672	17672	-0-	-0-	-0-	17246	3	426	9	N	387	186	1				454
*07	18453	18453	-0-	-0-	-0-	17937	3	516	9	N	469	364	1				559
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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	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							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
RAHUNEK		WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5700 - 5712							
*01	9300 X	5278	-0-	-4022	-0-	5278	2			N	-0-						18
*02	8400 X	5040	-0-	-3360	-0-	5040	2			N	-0-						18
*03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-						18
*04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-						18
*05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-						18
*06	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-						18
*07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-						18

WHARTON, S. (YEGUA 10900)			96722 951	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.			660891									
TURF GRASS			WELL #: 1	RRCID -> 207047	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 11503	PERF.10898 - 10920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278		
WHARTON, WEST (FRI0 4750)			96728 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC			120648									
BOONE ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 235073	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4746 - 4757					
02	392 #	358	-0-	-34	-0-	358 2		N	-0-	-0-		
03	434 #	402	-0-	-32	-0-	402 2		N	-0-	-0-		
04	420 #	362	-0-	-58	-0-	362 2		N	-0-	-0-		
05	403 #	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-	-0-		
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371 2		N	-0-	-0-		
07	403 #	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-	-0-		
WHARTON, WEST (FRI0 4800,E)			96728 152	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MATULA FAMILY TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 245430	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3404 - 5125					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WHARTON, WEST (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HITE GAS UNIT														//CONT.// 96728 480 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
														WELL #:		2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF.14258 - 14834					
M O	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													
*01	6789 X	5962	-0-	-827	-0-	661 13	1 9	5288	2	Y	12	9	1			243													
*02	6020 X	5192	-0-	-828	-0-	549	1	4643	2	Y	-0-	3	1			240													
*03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	515	1	4363	2	Y	20	7	1			253													
*04	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	627 22	1 9	5055	2	Y	1	1	6			253													
*05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	432	1	3364	2	Y	-0-	13	1			240													
*06	3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	184	1	1256	2	Y	-0-					240													
*07	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	1126	1	8538	2	Y	-0-					240													
MATTHYS-MCMILLAN GU														WELL #:		1		RRCID -> 238178		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 16973		PERF.14515 - 14896					
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
*07	14B2 EXT	-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					
*01	7254 X	6132	-0-	-1122	-0-	679 14	1 9	5439	2	Y	13	57	1			21													
*02	6160 X	5546	-0-	-614	-0-	553 321	1 9	4672	2	Y	292	138	1			175													
*03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	581 24	1 9	4922	2	Y	22	67	1			130													
*04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	558	1	4496	2	Y	-0-	128	1			-0-													
*05	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	568 103	1 9	4428	2	Y	94	14	1	2	6	80													
*06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	637	1	4333	2	Y	-0-					80													
*07	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	574 118	1 9	4350	2	Y	107					187													
PIERCE RANCH														WELL #:		A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14352 - 14944					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
DOROTHY HITE GAS UNIT														WELL #:		4		RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099 - 16107					
*01	32550 X	27744	-0-	-4806	-0-	3074 62	1 9	24608	2	Y	56	41	1			55													
*02	29400 X	29018	-0-	-382	-0-	3070	1	25948	2	Y	-0-	15	1			40													
*03	35143 X	35143	-0-	-0-	-0-	3695 156	1 9	31292	2	Y	142	48	1			134													
*04	34197 X	34197	-0-	-0-	-0-	3776	1	30421	2	Y	-0-	58	1			75													
*05	32766 X	32766	-0-	-0-	-0-	3725	1	29041	2	Y	-0-	35	1	1	6	40													
*06	33000 X	30858	-0-	-2142	-0-	3954	1	26904	2	Y	-0-					40													
*07	34100 X	28759	-0-	-5341	-0-	3350	1	25409	2	Y	-0-					40													

WHARTON, WEST (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BU RANCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 16060 - 16140														
CNTY: WHARTON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (4100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
D. WUTHRICH														
WELL #: 1														
RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406														
CNTY: WHARTON														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (4440)														
INLAND OCEAN, INC.														
RANCHO GRANDE FARMS														
WELL #: 6														
RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840														
CNTY: WHARTON														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON, W. (4570)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BROWN														
WELL #: 1														
RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272														
CNTY: WHARTON														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOC PIERCE RANCH														
WELL #: 2														
RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189														
CNTY: WHARTON														
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-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								
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
*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
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014																		
WHITES BAYOU (F-12)		97017 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
SAND HAWK, LLC		747071																
WHITE HEIRS		WELL #: 1 U		RRCID -> 273208		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7808 - 7816								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")		97017 724		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
SAND HAWK, LLC		747071																
WHITE, FURL		WELL #: 1		RRCID -> 152371		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 4002 - 4022								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS	
OIL COAST CORP.		619585				
WANGENSTEEN, C. T. ET AL		WELL #:	RRCID -> 106266	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8866 - 8896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
0					C	EOM
					M	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2000				
REB PETROLEUM COMPANY		696079				
ROGERS B. B. GU3		WELL #:	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887 - 8894
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/28/1995				
WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516				
HAYNES, J. F.		WELL #:	RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100 - 3204
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-
WHITES BAYOU, S. (9800)		97019 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516				
HAYNES, J. F.		WELL #:	RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786 - 9790
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
WHITES BAYOU, W. (F-15)		97021 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152				
BIGGS, ET AL		WELL #:	RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141 - 8143
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-

WICKIZER (WX CONS)												97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ARCADIA OPERATING, LLC												028734											
BERRY UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715		PERF.10810 - 10821	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2			N	-0-					30					
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 2			N	-0-					30					
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-					30					
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 2			N	-0-					30					
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-					30					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30					
WICKIZER UNIT												WELL #:		2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10821 - 11394	
02		132 X	132	-0-	-0-	-0-			110 2	22	9	N	20					180					
03		104 X	104	-0-	-0-	-0-			104 2			N	-0-					180					
04		201 X	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-					180					
05		248 X	135	-0-	-113	-0-			135 2			N	-0-					180					
06		240 X	129	-0-	-111	-0-			129 2			N	-0-					180					
07		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					180					
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					154					
MCKINLEY												WELL #:		2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11726 - 11755	
02		6076	4907	-0-	-1169	-0-			560 1	4326	2	N	19					148					
									21 9														
03		6727	5210	-0-	-1517	-0-			620 1	4567	2	N	21					169					
									23 9														
04		6510	4379	-0-	-2131	-0-			600 1	3768	2	N	10					179					
									11 9														
05		5425 #	3755	-0-	-1670	-0-			620 1	3127	2	N	7					186					
									8 9														
06		5250 #	3381	-0-	-1869	-0-			600 1	2770	2	N	10					196					
									11 9														
07		5425 #	NO RPT	-0-	-5425	-0-						N	NO RPT					196					
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)												97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC												028734											
OGLETREE												WELL #:		4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5650 - 5680	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT			97692 001 479597 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 110012			CAPACITY COMPL. DATE 02/12/1984			CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.			793130 WELL #: 1			RRCID -> 113593			COMPL. DATE 10/18/1984			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - P/A 07/08/16																	

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON, CATHERINE -B-			97693 750 190005 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 198256			CAPACITY COMPL. DATE 07/08/2003			CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 200478			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-			WELL #: 3			RRCID -> 201186			COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040					
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-		97	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-		89	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-		78	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-		21	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 203285			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	41 1	160 2	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	6	4 0			2
						7 9							
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	4 2	4 9	Y	4	5 0			1
HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	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													
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	414 1	1636 2	Y	177	111 0			66
						195 9							
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	279 1	1083 2	Y	173	156 0			83
						190 9							
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	164 1	646 2	Y	209	202 1			90
						230 9							
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	491 1	1643 2	Y	20	101 0			9
						22 9							
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	271 1	1892 2	Y	321	210 0			120
						353 9							
*07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	319 1	2053 2	Y	354	358 0			116
						389 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													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
07	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													
02	1232 N	645	-0-	-587	-0-	543 2	102 9	Y	93	188 1			104
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	887 2	92 9	Y	84	3 1			185
04	930 N	727	-0-	-203	-0-	658 2	69 9	Y	63				248
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	473 2	190 9	Y	173	360 1			61
06	960 N	624	-0-	-336	-0-	539 2	85 9	Y	77	2 1			136
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	949 2	103 9	Y	94				230

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326												
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	302	-0-	302	302	41	1	261	2	Y	-0-	-0-
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910												
02	23828 X	22597	-0-	-1231	-0-	4427	1	17501	2	Y	608	752 0 227
						669	9					
03	25426 X	25426	-0-	-0-	-0-	5067	1	19655	2	Y	640	559 0 308
						704	9					
04	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	4802	1	18965	2	Y	581	639 1 250
						639	9					
05	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	5682	1	19019	2	Y	886	736 0 400
						975	9					
06	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	2940	1	20544	2	Y	635	797 0 238
						699	9					
*07	24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	3158	1	20324	2	Y	700	708 0 230
						770	9					
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1167

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005												
HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011					TOTAL	DEPTH 13107	PERF.12957	- 13040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	110	1	434	2	Y	13	39	0			5
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	128	1	498	2	Y	20	15	0			10
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	228	1	902	2	Y	46	36	1			20
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	180	1	602	2	Y	67	57	0			30
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	108	1	752	2	Y	45	58	0			17
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	103	1	661	2	Y	18	29	0			6

HENDERSON, CATHERINE 'A'			UNIT	WELL #:	10	RRCID -> 262988	COMPL.	DATE 09/13/2011	TOTAL	DEPTH 13289	PERF. 13038	- 13064
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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
02	5656 X	5478	-0-	-178	-0-	1096 47 9	4335 2 Y	43 68 0	16
03	6231 X	5972	-0-	-259	-0-	1213 54 9	4705 2 Y	49 41 0	24
04	6030 X	5758	-0-	-272	-0-	1155 43 9	4560 2 Y	39 46 1	17
05	6231 X	5957	-0-	-274	-0-	1356 62 9	4539 2 Y	56 48 0	25
06	6030 X	5707	-0-	-323	-0-	710 33 9	4964 2 Y	30 44 0	11
07	6076 X	5834	-0-	-242	-0-	779 41 9	5014 2 Y	37 36 0	12

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611				
BOYT HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 271069	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 113
NO RPT							N	NO RPT 113
PLUGGED AND ABANDONED				04/07/2016	-	P/A	04/07/16	

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)					97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
ACE PRODUCTIONS					003539							
WILLOW SLOUGH GU 2					WELL #:	1	RRCID -> 078114	COMPL. DATE 07/07/1978	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8132	- 8152
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340												
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
02	1848 N	1580	-0-	-268	-0-	26	1	1554	2	Y	-0-	59
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	28	1	1810	2	Y	-0-	59
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	33	1	1785	2	Y	-0-	59
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1827	2	Y	-0-	59
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	41	1	1929	2	Y	-0-	59
07	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	30	1	1786	2	Y	-0-	59
HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222												
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	19	1	1118	2	N	-0-	59
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	19	1	1226	2	N	-0-	59
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1236	2	N	-0-	59
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	45	1	1202	2	N	-0-	59
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	26	1	1234	2	N	-0-	59
*07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	21	1	1222	2	N	-0-	59
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607												
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607												
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607														
WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
C & E OPERATING, INC. 120079														
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-			166
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-			166
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-			166

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)										97736 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.										749152								
WAKEFIELD, C. L.										WELL #:	2	RRCID -> 133630	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8355	-	8438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		-0-						Y	-0-			59	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		-0-			2 1	146	2	Y	-0-			59	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		-0-			10 2			Y	-0-			59	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		-0-			14 2			Y	-0-			59	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-		-0-			1 1	44	2	Y	-0-			59	
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		-0-			30 2			Y	-0-			59	
WILLOW SLOUGH (13300)										97736 960	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.										222023								
BARROW RANCH										WELL #:	1	RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756	-	13772	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
JACKSON										WELL #:	1	RRCID -> 279195	COMPL. DATE 01/08/2017	TOTAL DEPTH 13140	PERF.12790	-	12794	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			27	
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		-0-			400 1	690	3	N	-0-			27	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-		-0-			530 3	6	9	N	5			32	
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-		-0-			449 3	40	9	N	36			68	
06	1050 #	504	-0-	-0-	-546		-0-			476 3	28	9	N	25			93	
07	1085 #	850	-0-	-235	-0-		-0-			341 1	502	3	N	6			99	
										7 9								
WILSON CREEK (FRIO 10400)										97863 485	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850								
BUCKEYE										WELL #:	1	RRCID -> 057730	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 16937	PERF.10413	-	10436	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			100	
07	14B2 EXT	-0-	-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	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-		-0-						N	-0-			160	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		-0-						N	-0-			160	
04	90 #	47	-0-	-43	-0-		-0-			47 2			N	-0-			160	
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-		-0-			99 2			N	-0-			160	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		-0-						N	-0-			160	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		-0-						N	-0-			160	

WIND HILL (TAYLOR) SANDEL OPERATING COMPANY BROOKS				97908 700 747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON			
				WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL	DEPTH	11194	PERF.11048 - 11066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4172 X	4078	-0-	-94	-0-	4047 2	31 9	N	28				165
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4373 2	24 9	N	22				187
04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4293 2	32 9	N	29		1 8		215
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4436 2	130 9	N	118		174 1		159
06	4380 X	4267	-0-	-113	-0-	4214 2	53 9	N	48				207
07	4526 X	1483	-0-	-3043	-0-	1441 2	42 9	N	38		218 1		27
WITT, LILLIE G/U				WELL #:	1	RRCID ->	114095	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.11384 - 11408
*08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-				79
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 2	2 9	N	2				81
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	962 2	4 9	N	4				85
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	N	1				86
*12	465 N	107	-0-	-358	-0-	106 2	1 9	N	1				87
*01	961 N	729	-0-	-232	-0-	727 2	2 9	N	2				89
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537 2	2 9	N	2				91
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 2	2 9	N	2				93
*04	690 N	49	-0-	-641	-0-	48 2	1 9	N	1				94
*05	589 N	398	-0-	-191	-0-	397 2	1 9	N	1				95
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 2	1 9	N	1				96
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		96 1		-0-
SOUTHWEST RESOURCES, INC. POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL	DEPTH	11090	PERF.10962 - 10975
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
WINEDALE (GEORGETOWN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HEATHER UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.11320 - 14345
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2651 2	39 9	N	35		186 1		127
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-				127
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-				127
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 2	6 9	N	5				132
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-				132
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				132
ZWERNEMANN				WELL #:	1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.11890 - 17494
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
JOANNAH				WELL #:	1RE	RRCID ->	188349	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.10949 - 15216
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)				98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
PRIME OPERATING COMPANY				677770													
KAHLA-JONES				WELL #: 1		RRCID -> 242363		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 6601 - 6606					
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	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27158 06/01/2016																	
KAHLA-JONES				WELL #: 2D		RRCID -> 273540		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 3394		PERF. 2392 - 3272					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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					
02	3416 #	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					387	
03	3782 #	1867	-0-	-1915	-0-	117 1	1394 2			N	324	315 1				396	
						356 9											
04	2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	139 1	920 2			N	1213	1335 1	1 8			273	
						1334 9											
*05	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	193 1	212 2			N	902	999 1	2 8			174	
						992 9											
06	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					174	
07	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					174	
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152					
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FORTUNE RESOURCES LLC		278755							
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				139
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				139
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				139
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				139
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				139
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255							
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC //CONT.// 846255														
GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 14342 - 15574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODVILLE, SE (YEGUA 4150) 98700 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081														
RHINO WELL #: 1 RRCID -> 281043 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4194 - 4200														
02	0 A	-0-	-0-	-0-	5923					N	-0-			-0-
03	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27204 04/28/2016														
WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
B & B OIL, INC. 039791														
WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900														
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3885)				99035 185	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO						
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900															
THEUMAN, M. C.				WELL #:	3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	3898	-	3901				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYLIE (FRIO 3925)				99035 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.				127449															
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039	-	4043				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARRISON LTD.				295861															
HALEY				WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913	-	3915				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900															
WITTER S ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450	-	3482				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896														
M	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											
02	72016 X	67831 -0-	-4185 -0-	280 1	66258 2	N	1175	1054 1	1 8	357				
03	78833 X	75048 -0-	-3785 -0-	1293 9	73444 2	N	1176	1238 1	1 8	294				
04	75210 X	71201 -0-	-4009 -0-	310 1	69518 2	N	1257	1084 1	1 8	466				
05	77717 X	72822 -0-	-4895 -0-	1294 9	70877 2	N	1486	1631 1		321				
06	73470 X	70500 -0-	-2970 -0-	300 1	68685 2	N	1377	1441 1		257				
07	75113 X	72804 -0-	-2309 -0-	1383 9	71310 2	N	1076	1095 1	1 8	237				
				310 1										
				1184 9										
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953														
02	129561 X	129561 -0-	-0- -0-	280 1	127361 2	N	1745	1619 1	1 8	329				
03	142564 X	142564 -0-	-0- -0-	1920 9	140523 2	N	1574	1597 1		306				
04	131280 X	131112 -0-	-168 -0-	310 1	128690 2	N	1929	1838 1	1 8	396				
05	143437 X	134486 -0-	-8951 -0-	1731 9	132354 2	N	1656	1828 1		224				
06	138810 X	137548 -0-	-1262 -0-	300 1	135147 2	N	1910	1768 1		366				
07	143437 X	143068 -0-	-369 -0-	2122 9	140966 2	N	1629	1625 1	1 8	369				
				310 1										
				1792 9										
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2012														
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)			99395 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000									
BLACK STONE MINERALS COMPANY			WELL #:	1	RRCID -> 207570	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9580	-	9617		
M	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZAPORAH (WILCOX)			99669 475	ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
TREADWAY SWD			WELL #:	1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068	-	6265		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716									
JOHNSON, E. ET AL			WELL #:		RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9068	-	9072		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
PLUGGED AND ABANDONED_____			01/12/2005									
JACKSON, H.			WELL #:		RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9038	-	9055		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/27/2004									
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #:		RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 8980	-	8989		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/04/2005									

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
FRENSELY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* 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
02	14B2 EXT	342	-0-	342	3264	127 1	193 2	N	20					260
03	4181 X	917	-0-	-3264	-0-	227 1	668 2	N	20					280
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	117 1	347 2	N	5					285
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	154 1	554 2	N	5					290
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	160 1	512 2	N	13			189 1		114
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	14 9		N	NO RPT					114
LEYENDECKER														
WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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														
02	46 X	17	-0-	-29	-0-	6 1	10 2	N	1					34
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	1 9	68 2	N	1					35
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	23 1	41 2	N	-0-					35
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 9	56 2	N	-0-					35
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 1	40 2	N	3					38
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	16 1		N	NO RPT					38
LEYENDECKER-CULLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					241
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					241
LEYENDECKER														
WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					43
LEYENDECKER														
WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 8167 - 8172														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-